


3 1761 11726322 8

Government  
Publications

Government  
Publications





Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117263228>



Canada

134h

# Crude petroleum and natural gas production

JANUARY 1972

# Production <sup>(30)</sup> de pétrole brut et de gaz naturel

JANVIER 1972





## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JANUARY - 1972 - JANVIER

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1972 - Juin  
6503-515

Price - Prix: 20 cents  
\$2.00 a year - par année

Vol. 24—No. 1

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada



### SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

... nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JANUARY - 1972 - JANVIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1972 amounted to 53,363,464 barrels or 1,721,402 barrels per day, an increase of 14.3 % or 216,008 barrels per day from January 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1972 was 24.4 million barrels (45.6 %) to Canadian refineries and 28.7 million barrels (53.7 %) was exported. The 0.7 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 26.2 million barrels, 844,209 barrels per day.

Natural gas production increased 9.6 % to 278,300,543 Mcf. from 253,951,146 Mcf. in January 1971

The disposition of natural gas for January 1972 is as follows: 47.2 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 88.7 million was exported; 128.8 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 13.6 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries pipe-line fuel, losses, storage changes, injection and line pack fluctuations.

En Janvier 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 53,363,464 barils ou 1,721,402 barils par jour, soit, par rapport à janvier 1971, une augmentation de 14.3 % ou de 216,008 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1972 se répartit de la manière suivante: 24.4 millions de barils (45.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 28.7 millions de barils (53.7 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.7 % entre d'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 26.2 millions de barils ou 844,209 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 9.6 % passant 253,951,146 m.p.c. à 278,300,543 m.p.c. entre janvier 1971 et janvier 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 47.2 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement, 88.7 millions ont été exportés et 128.8 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 13.6 millions de m.p.c. représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines, les fluctuations de stockage, injection et de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

January 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February .....				
3	March .....				
4	April .....				
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....				
15	March .....				
16	April .....				
17	May .....				
18	June .....				
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....				
27	March .....				
28	April .....				
29	May .....				
30	June .....				
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....				
39	March .....				
40	April .....				
41	May .....				
42	June .....				
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total January 1972 .....	593	61,918	440,698	7,452,968
50	Total year to date .....	593	61,918	440,698	7,452,968
51	Total January 1971 .....	838	76,850	487,054	7,521,478



TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
janvier 1972

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N <sup>o</sup>
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensats</u>	
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Janvier .....	1
				Février .....	2
				Mars .....	3
				Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier .....	13
				Février .....	14
				Mars .....	15
				Avril .....	16
				Mai .....	17
				Juin .....	18
				Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier .....	25
				Février .....	26
				Mars .....	27
				Avril .....	28
				Mai .....	29
				Juin .....	30
				Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier .....	37
				Février .....	38
				Mars .....	39
				Avril .....	40
				Mai .....	41
				Juin .....	42
				Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
47,270,370	2,193,905	102,730	57,523,182	Total janvier 1972 .....	49
47,270,370	2,193,905	102,730	57,523,182	Total cumulatif de l'année .....	50
39,686,680	2,283,337	106,446	50,162,683	Total janvier 1971 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
January 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	593	61,918	440,698	7,325,922	37,766,790
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,232,849
3	Less returned to formation	—	—	—	—	76,735
4	Total .....	593	61,918	440,698	7,325,922	38,922,904
5	Condensate .....	—	—	—	—	79,960
6	Pentanes plus .....	—	—	—	33,067	4,289,033
7	Net withdrawals .....	593	61,918	440,698	7,358,989	43,291,897
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	593	61,918	440,698	7,358,989	43,291,897
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	61,918	175,929	3,169,985	9,225,538
13	Manitoba .....	—	—	13,988	833,234	731,148
14	Saskatchewan .....	—	—	—	84,286	1,239,245
15	Alberta .....	—	—	—	—	4,447,824
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,390,646
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	61,918	189,917	4,087,505	18,034,401
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	263,400	3,174,890
20	II .....	—	—	244,803	3,333,476	10,832,343
21	IV .....	—	—	—	—	2,698,739
22	V .....	—	—	—	—	7,856,939
23	Total .....	—	—	244,803	3,596,876	24,562,911
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	2,731	—	40,995	442,480	1,720,230
25	— Transporters' ....	—	—	15,042	5,128,084	30,700,233
26	Closing — Field and plant ..	2,145	—	44,238	396,916	1,844,142
27	— Transporters' ....	—	—	15,768	4,690,575	31,192,404
28	Net change .....	— 586	—	3,969	— 483,073	616,083
29	Deliveries to other purchasers	1,181	—	—	—	12,346
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	21,928
31	Field and plant use .....	—	—	—	609	29,213
32	Losses and adjustments .....	— 2	—	2,009	157,072	15,015
33	Total disposition .....	593	61,918	440,698	7,358,989	43,291,897

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, janvier 1972

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
2,004,538	102,730	47,703,189	...	47,703,189	Pétrole brut .....	1
—	—	1,232,849	...	1,232,849	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	76,735	...	76,735	Moins: repris pour l'injection	3
2,004,538	102,730	48,859,303	...	48,859,303	Total .....	4
9,373	—	89,333	...	89,333	Condensats .....	5
92,728	—	4,414,828	...	4,414,828	Pentanes plus .....	6
2,106,639	102,730	53,363,464	...	53,363,464	Prélèvement net .....	7
...	...	...	26,170,472	26,170,472	Importations .....	8
2,106,639	102,730	53,363,464	26,170,472	79,533,936	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	8,982,020	8,982,020	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	17,183,654	17,183,654	Québec .....	11
—	—	12,633,370	—	12,633,370	Ontario .....	12
—	—	1,578,370	—	1,578,370	Manitoba .....	13
—	—	1,323,531	—	1,323,531	Saskatchewan .....	14
—	—	4,447,824	—	4,447,824	Alberta .....	15
1,894,219	—	4,284,865	—	4,284,865	Colombie-Britannique .....	16
—	85,896	85,896	—	85,896	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,894,219	85,896	24,353,856	26,165,674	50,519,530	Total .....	18
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,438,290	—	3,438,290	District I .....	19
—	—	14,410,622	—	14,410,622	II .....	20
—	—	2,698,739	—	2,698,739	IV .....	21
249,283	—	8,106,222	—	8,106,222	V .....	22
249,283	—	28,653,873	—	28,653,873	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
69,495	87,755	2,363,686	—	2,363,686	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,205,245	—	37,048,604	367,108	37,415,712	— Transporteurs	25
76,075	104,589	2,468,105	—	2,468,105	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,190,680	—	37,089,427	367,108	37,456,535	— Transporteurs	27
— 7,985	16,834	145,242	—	145,242	Variation nette .....	28
246	—	13,773	—	13,773	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
—	—	21,928	—	21,928	Carburants consommés par les pipe-lines.	30
—	—	29,822	—	29,822	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 29,124	—	144,970	4,798	149,768	Pertes et ajustements .....	32
2,106,639	102,730	53,363,464	26,170,472	79,533,936	Total de l'utilisation .....	33

... N'ayant pas lieu de figurer.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
January 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	11,874	15,961	876,893	8,334,069	234,895,681
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,339,456	5,648,581
3	Net new production (1 - 2) .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	18,894,581
6	Net withdrawals .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	210,352,519
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	208	—	—	505,556	1,214,715
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	61,840	1,046,861
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	175,479	29,165,083
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	232,335	10,166,030
10	Other uses .....	—	—	—	232,296	124,016
11	Adjustment .....	—	—	—	— 51,811	— 1,449,658
12	Deliveries of marketable gas .....	11,666	15,961	876,893	5,838,918	170,085,472
13	Total disposition .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	210,352,519
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,530,860	138,404,056
14b	Fields .....	11,666	15,961	876,893	4,308,058	31,681,416
15	Total (14a + 14b) .....	11,666	15,961	876,893	5,838,918	170,085,472
16	Receipts from distributor storage .....	—	—	20,816,736	1,944,931	621,669
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	450	—	191,675
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	11,666	15,961	21,694,079	7,783,849	170,898,816
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	986,573
20	Alberta .....	—	—	—	—	32,913,197
21	Saskatchewan .....	—	—	—	6,437,482	4,642,284
22	Manitoba .....	—	—	—	—	8,019,063
23	Ontario .....	—	—	20,910,915	—	38,490,350
24	Quebec .....	—	15,961	—	—	5,544,195
25	New Brunswick .....	8,339	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	8,339	15,961	20,910,915	6,437,482	90,595,662
27	Exports .....	—	—	—	—	67,816,049
28	Other deliveries(2) .....	—	—	3,350	30,463	1,527,597
29	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	244,758	90,027
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 32,672	34,248
31	Pipeline fuel .....	—	—	74,830	295,295	7,912,975
32	Pipeline losses, etc. ....	3,327	—	704,984	808,523	2,922,258
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	11,666	15,961	21,694,079	7,783,849	170,898,816

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply. (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries. (3) Includes total Yukon production of 513,601 Mcf., transferred to B.C. for processing and disposal. ... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1972

British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N <sup>o</sup>
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
41,740,008(3)	117,560	285,992,046	...	285,992,046	Production originale brute .....	1
621,596	81,870	7,691,503	...	7,691,503	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
41,118,412	35,690	278,300,543	...	278,300,543	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
442,869	—	19,337,450	...	19,337,450	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
40,675,543	35,690	258,963,093	...	258,963,093	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
300,397	—	2,020,876	...	2,020,876	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
71,479	—	1,180,180	...	1,180,180	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
4,322,585	—	33,663,147	...	33,663,147	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
1,612,379	—	12,010,744	...	12,010,744	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	35,690	392,002	...	392,002	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 574,396	—	— 2,075,865	...	— 2,075,865	Autres utilisations .....	10
34,943,099	—	211,772,009	...	211,772,009	Ajustements .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
40,675,543	35,690	258,963,093	...	258,963,093	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Arrivages de gaz marchand</u>	14
34,492,419	—	174,427,335	...	174,427,335	Usines .....	14a
450,680	—	37,344,674	...	37,344,674	Gisements .....	14b
34,943,099	—	211,772,009	...	211,772,009	Total (14a + 14b) .....	15
452,953	—	23,836,289	...	23,836,289	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	730,773	730,773	Importations .....	17
1,686	—	193,811	—	193,811	Autres arrivages(1) .....	17a
35,397,738	—	235,802,109	730,773	236,532,882	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
10,806,706	—	11,793,279	—	11,793,279	Colombie-Britannique .....	19
—	—	32,913,197	20,871	32,934,068	Alberta .....	20
—	—	11,079,766	—	11,079,766	Saskatchewan .....	21
—	—	8,019,063	—	8,019,063	Manitoba .....	22
—	—	59,401,265	709,902	60,111,167	Ontario .....	23
—	—	5,560,156	—	5,560,156	Québec .....	24
—	—	8,339	—	8,339	Nouveau-Brunswick .....	25
10,806,706	—	128,775,065	730,773	129,505,838	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
20,916,667	—	88,732,716	—	88,732,716	Exportations .....	27
—	—	1,561,410	—	1,561,410	Autres livraisons(2) .....	28
—	—	334,785	—	334,785	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	29
— 5,437	—	— 3,861	—	— 3,861	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
2,308,309	—	10,591,409	—	10,591,409	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
1,371,493	—	5,810,585	—	5,810,585	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	32
35,397,738	—	235,802,109	730,773	236,532,882	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires. (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses. (3) Comprend la production totale du Yukon de 513,601 Mpc., transférée en Colombie-Britannique pour y être traitée et écoulée. ... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
January 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
janvier 1972

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412*	35,690	278,300,543
February - Février .....								
March - Mars .....								
April - Avril .....								
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
Total January - 1971 - Janvier .....	12,064	18,554	1,930,555	7,068,865	211,625,828	33,270,057	25,223	253,951,146

\* See footnote(3), Table 3. - Voir renvoi(3), Tableau 3.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
January 1972

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
janvier 1972

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	7,226	488,404	6,929	502,559
February - Février .....				
March - Mars .....				
April - Avril .....				
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	7,226	488,404	6,929	502,559
Total January - 1971 - Janvier .....	320	423,009	5,708	429,037



TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
January 1972

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
janvier 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	63,223	30,756	7,226
Alberta .....	2,436,284	1,588,759	488,404
British Columbia — Colombie-Britannique .....	39,888	47,378	6,929
Canada .....	2,539,395	1,666,893	502,559
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	27,119	19,451	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	27,119	19,451	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	63,223	30,756	...
Alberta .....	2,409,165	1,569,308	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	39,888	47,378	...
Canada .....	2,512,276	1,647,442	...

... Figures not appropriate or not applicable. — N'ayant pas lieu de figurer.







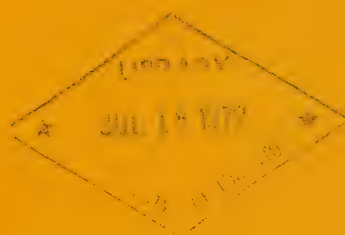


# Crude petroleum and natural gas production

FEBRUARY 1972

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

FÉVRIER 1972





CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1972 - FÉVRIER

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1972 - Juin  
6503-515

Price - Prix: 20 cents  
\$2.00 a year - par année

Vol. 24—No. 2

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1972 - FÉVRIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1972 amounted to 48,424,070 barrels or 1,669,796 barrels per day, an increase of 14.5 % or 159,584 barrels per day from February 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1972 was 21.2 million barrels (43.7 %) to Canadian refineries and 27.3 million barrels (56.5 %) was exported. The 0.2 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 23.6 million barrels, 813,693 barrels per day.

Natural gas production increased 21.4 % to 270,835,070 Mcf. from 224,545,742 Mcf. in February 1971.

The disposition of natural gas for February 1972 is as follows: 3.3 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 44.8 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 84.1 million was exported; 126.1 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 12.5 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En février 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 48,424,070 barils ou 1,669,796 barils par jour, soit, par rapport à février 1971, une augmentation de 14.5 % ou de 159,584 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février se répartit de la manière suivante: 21.2 millions de barils (43.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 27.3 millions de barils (56.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 23.6 millions de barils ou 813,693 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 21.4 %, passant de 224,545,742 m.p.c. à 270,835,070 m.p.c. entre février 1971 et février 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 3.3 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection, 44.8 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement, 84.1 millions ont été exportés et 126.1 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 12.5 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lignes, les pertes dans les pipes-lignes et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,  
February 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February .....	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March .....				
4	April .....				
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....	—	—	—	26,926
15	March .....				
16	April .....				
17	May .....				
18	June .....				
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....	—	—	—	55,923
27	March .....				
28	April .....				
29	May .....				
30	June .....				
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....	—	—	—	23,641
39	March .....				
40	April .....				
41	May .....				
42	June .....				
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total February 1972 .....	573	73,207	405,926	6,891,619
50	Total year to date .....	1,166	135,125	846,624	14,344,587
51	Total February 1971 .....	729	72,848	438,450	6,905,736

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, février 1972

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		n°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensats</u>	
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Janvier .....	1
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Février .....	2
				Mars .....	3
				Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier .....	13
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février .....	14
				Mars .....	15
				Avril .....	16
				Mai .....	17
				Juin .....	18
				Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier .....	25
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février .....	26
				Mars .....	27
				Avril .....	28
				Mai .....	29
				Juin .....	30
				Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier .....	37
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février .....	38
				Mars .....	39
				Avril .....	40
				Mai .....	41
				Juin .....	42
				Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
42,764,786	2,110,790	107,972	52,354,873	Total février 1972 .....	49
90,035,156	4,304,695	210,702	109,878,055	Total cumulatif de l'année .....	50
35,867,948	2,143,683	93,194	45,522,588	Total février 1971 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
February 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	573	73,207	405,926	6,785,129	32,950,911
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,455,912
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	573	73,207	405,926	6,785,129	34,406,823
5	Condensate .....	—	—	—	—	62,794
6	Pentanes plus .....	—	—	—	26,926	4,503,357
7	Net withdrawals .....	573	73,207	405,926	6,812,055	38,972,974
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	573	73,207	405,926	6,812,055	38,972,974
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	73,207	171,397	2,399,682	8,072,186
13	Manitoba .....	—	—	12,771	726,212	642,747
14	Saskatchewan .....	—	—	—	123,622	804,374
15	Alberta .....	—	—	—	—	3,977,029
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,227,769
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	73,207	184,168	3,249,516	15,724,105
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I .....	—	—	—	183,961	3,019,358
20	II .....	—	—	225,065	3,069,463	10,326,478
21	IV .....	—	—	—	—	2,706,759
22	V .....	—	—	—	—	7,545,082
23	Total .....	—	—	225,065	3,253,424	23,597,677
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	2,145	—	44,238	396,916	1,844,142
25	— Transporters' ....	—	—	15,768	4,690,575	31,192,404
26	Closing — Field and plant ..	1,926	—	47,696	371,015	1,688,221
27	— Transporters' ....	—	—	15,245	5,034,192	30,981,909
28	Net change .....	— 219	—	2,935	317,716	— 366,416
29	Deliveries to other purchasers	792	—	—	—	9,120
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	7,494
31	Field and plant use .....	—	—	—	1,105	34,541
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 6,242	— 9,706	— 33,547
33	Total disposition .....	573	73,207	405,926	6,812,055	38,972,974

... Figures not appropriate or not applicable.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, février 1972

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,950,376	108,072	42,274,194	...	42,274,194	Pétrole brut .....	1
—	—	1,455,912	...	1,455,912	Pétrole brut synthétique .....	2
—	100	100	...	100	Moins: repris pour l'injection	3
1,950,376	107,972	43,730,006	...	43,730,006	Total .....	4
9,432	—	72,226	...	72,226	Condensats .....	5
91,555	—	4,621,838	...	4,621,838	Pentanes plus .....	6
2,051,363	107,972	48,424,070	...	48,424,070	Prélèvement net .....	7
...	...	...	23,597,084	23,597,084	Importations .....	8
2,051,363	107,972	48,424,070	23,597,084	72,021,154	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	8,492,991	8,492,991	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	15,100,687	15,100,687	Québec .....	11
—	—	10,716,472	—	10,716,472	Ontario .....	12
—	—	1,381,730	—	1,381,730	Manitoba .....	13
—	—	927,996	—	927,996	Saskatchewan .....	14
—	—	3,977,029	—	3,977,029	Alberta .....	15
1,848,206	—	4,075,975	—	4,075,975	Colombie-Britannique .....	16
—	90,909	90,909	—	90,909	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,848,206	90,909	21,170,111	23,593,678	44,763,789	Total .....	18
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,203,319	—	3,203,319	District I .....	19
—	—	13,621,006	—	13,621,006	II .....	20
—	—	2,706,759	—	2,706,759	IV .....	21
264,657	—	7,809,739	—	7,809,739	V .....	22
264,657	—	27,340,823	—	27,340,823	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
76,075	104,589	2,468,105	367,108	2,835,213	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,190,690	—	37,089,437	—	37,089,437	— Transporteurs	25
67,696	121,652	2,298,206	367,108	2,665,314	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,218,827	—	37,250,173	—	37,250,173	— Transporteurs	27
19,758	17,063	— 9,163	—	— 9,163	Variation nette .....	28
768	—	10,680	—	10,680	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
—	—	7,494	—	7,494	Carburants consommés par les pipe-lines.	30
—	—	35,646	—	35,646	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 82,026	—	— 131,521	3,406	— 128,115	Pertes et ajustements .....	32
2,051,363	107,972	48,424,070	23,597,084	72,021,154	Total de l'utilisation .....	33

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
February 1972

No.		New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	12,470	19,165	855,141	8,138,534	229,046,061
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,300,373	4,925,108
3	Net new production (1 - 2) .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	21,554,874
6	Net withdrawals .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	202,566,079
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	164	—	—	456,334	1,124,984
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	73,602	365,944
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	150,232	29,972,747
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	229,997	11,103,203
10	Other uses .....	—	—	—	190,384	122,385
11	Adjustment .....	—	—	—	3,984	— 2,643,847
12	Deliveries of marketable gas .....	12,306	19,165	855,141	5,733,628	162,520,663
13	Total disposition .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	202,566,079
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,524,488	133,047,169
14b	Fields .....	12,306	19,165	855,141	4,209,140	29,473,494
15	Total (14a + 14b) .....	12,306	19,165	855,141	5,733,628	162,520,663
16	Receipts from distributor storage .....	—	409,984	17,030,330	1,426,179	262,782
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	3,721	—	46,066
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	12,306	429,149	17,889,192	7,159,807	162,829,511
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	636,024
20	Alberta .....	—	—	—	—	30,998,586
21	Saskatchewan .....	—	—	—	7,042,694	4,463,416
22	Manitoba .....	—	—	—	—	8,086,768
23	Ontario .....	—	—	16,972,655	—	41,290,819
24	Quebec .....	—	429,149	—	—	4,887,689
25	New Brunswick .....	6,094	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	6,094	429,149	16,972,655	7,042,694	90,363,302
27	Exports .....	—	—	—	—	64,352,214
28	Other deliveries(2) .....	—	—	1,080,887	30,828	1,374,600
29	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	221,987	106,412
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	6,319	936,965
31	Pipeline fuel .....	—	—	142,842	269,623	8,568,418
32	Pipeline losses, etc. ....	6,212	—	307,192	411,646	2,872,400
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	12,306	429,149	17,889,192	7,159,807	162,829,511

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes total Yukon production of 494,591 mcf., transferred to B.C. for processing and disposal.

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1972

British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N <sup>o</sup>
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
39,563,422(3)	118,498	277,753,291	...	277,753,291	Production originale brute .....	1
607,784	84,956	6,918,221	...	6,918,221	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
38,955,638	33,542	270,835,070	...	270,835,070	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
438,951	—	21,993,825	...	21,993,825	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
38,516,687	33,542	248,841,245	...	248,841,245	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
614,910	—	2,196,392	...	2,196,392	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
9,976	—	449,522	...	449,522	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,493,742	—	33,616,721	...	33,616,721	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,711,695	—	13,044,895	...	13,044,895	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	33,542	346,311	...	346,311	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 46,678	—	— 2,686,541	...	— 2,686,541	Autres utilisations .....	10
32,733,042	—	201,873,945	...	201,873,945	Ajustements .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
38,516,687	33,542	248,841,245	...	248,841,245	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
32,319,298	—	166,890,955	...	166,890,955	Arrivages de gaz marchand .....	14
413,744	—	34,982,990	...	34,982,990	Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
32,733,042	—	201,873,945	...	201,873,945	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	19,129,275	...	19,129,275	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	208,090	208,090	Importations .....	17
348,837	—	398,624	—	398,624	Autres arrivages(1) .....	17a
33,081,879	—	221,401,844	208,090	221,609,934	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
11,334,421	—	11,970,445	—	11,970,445	Colombie-Britannique .....	19
—	—	30,998,586	17,279	31,015,865	Alberta .....	20
—	—	11,506,110	—	11,506,110	Saskatchewan .....	21
—	—	8,086,768	—	8,086,768	Manitoba .....	22
—	—	58,263,474	190,811	58,454,285	Ontario .....	23
—	—	5,316,838	—	5,316,838	Québec .....	24
—	—	6,094	—	6,094	Nouveau-Brunswick .....	25
11,334,421	—	126,148,315	208,090	126,356,405	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
19,795,478	—	84,147,692	—	84,147,692	Exportations .....	27
—	—	2,486,315	—	2,486,315	Autres livraisons(2) .....	28
76,831	—	405,230	—	405,230	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	29
20,279	—	963,563	—	963,563	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
2,164,069	—	11,144,954	—	11,144,954	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
— 309,199	—	— 3,894,225	—	— 3,894,225	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	32
33,081,879	—	221,401,844	208,090	221,609,934	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend la production totale du Yukon de 494,591 mpc. transférée en C.-B. pour y être traitée et écoulée.

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
February 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
février 1972

Month - Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf, at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
February - Février .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953	38,955,638 (1)	33,542	270,835,070
March - Mars .....								
April - Avril .....								
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre ...								
December - Décembre ...								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	24,344	35,126	1,732,034	13,832,774	453,368,053	80,074,050	69,232	549,135,613
Total February - 1971 - Février .....	11,513	18,037	1,764,042	6,341,835	192,311,030	24,075,956	23,329	224,545,742

(1) See footnote (3), Table 3. - Voir renvoi (3), Tableau 3.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
February 1972.

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
février 1972.

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	309 <sup>F</sup>	488,404	6,929	495,642
February - Février .....	273	507,160	6,569	514,002
March - Mars .....				
April - Avril .....				
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	582	995,564	13,498	1,009,644
Total February - 1971 - Février .....	279	423,653	5,244	429,176

<sup>F</sup> Revised figures. - Nombres rectifiés.



TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
February 1972

TABLÉAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
février 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	55,923	23,641	309
Alberta .....	2,325,113	1,499,364	507,160
British Columbia — Colombie-Britannique .....	26,798	32,629	6,569
Canada .....	2,407,834	1,555,634	514,038
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	...	...	...
Alberta .....	18,508	14,157	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	...	...	...
Canada .....	18,508	14,157	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	55,923	23,641	...
Alberta .....	2,306,605	1,485,207	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	26,798	32,629	...
Canada .....	2,389,326	1,541,477	...

... Figures not appropriate or not applicable. — N'ayant pas lieu de figurer.







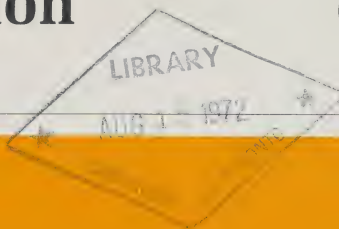
Canada P.B.S.

# **Crude petroleum and natural gas production**

MARCH 1972

# **Production de pétrole brut et de gaz naturel**

MARS 1972







# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH - 1972 - MARS

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

July - 1972 - Juillet  
6503-515

Price - Prix: 20 cents  
\$2.00 a year - par année

Vol. 24—No. 3

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

### SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH - 1972 - MARS

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1972 amounted to 51,572,890 barrels or 1,663,642 barrels per day, an increase of 10.6 % or 158,966 barrels per day from March 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1972 was 22.5 million barrels (43.7 %) to Canadian refineries and 29.1 million barrels (56.5 %) was exported. The 0.2 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 22.4 million barrels, 723,782 barrels per day.

Naturel gas production increased 11.2 % to 277,419 288 Mcf. from 249,534,922 Mcf. in March 1971.

The disposition of natural gas for March 1972 is as follows: 12.3 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 50.3 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 90.1 million was exported; 117.9 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 6.8 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mars 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 51,572,890 barils ou 1,663,642 barils par jour, soit, par rapport à mars 1971, une augmentation de 10.6 % ou de 158,966 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars se répartit de la manière suivante: 22.5 millions de barils (43.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 29.1 millions de barils (56.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 22.4 millions de barils ou 723,782 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 11.2 %, passant de 249,534,922 m.p.c. à 277,419,288 m.p.c. entre mars 1971 et mars 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 12.3 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection, 50.3 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement, 90.1 millions ont été exportés et 117.9 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 6.8 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

March 1972					
No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February .....	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March .....	699	79,694	449,234	7,251,699
4	April .....				
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....	—	—	—	26,926
15	March .....	—	—	—	33,066
16	April .....				
17	May .....				
18	June .....				
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....	—	—	—	55,923
27	March .....	—	—	—	60,835
28	April .....				
29	May .....				
30	June .....				
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....	—	—	—	23,641
39	March .....	—	—	—	25,378
40	April .....				
41	May .....				
42	June .....				
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total March, 1972 .....	699	79,694	449,234	7,370,978
50	Total year to date .....	1,865	214,819	1,295,858	21,715,565
51	Total March, 1971 .....	951	79,920	496,617	7,758,768



TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province, mars 1972

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensats</u>	
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Janvier .....	1
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Février .....	2
37,006,023	2,079,722	109,452	46,976,523	Mars .....	3
				Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier .....	13
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février .....	14
4,477,874	85,427	—	4,596,367	Mars .....	15
				Avril .....	16
				Mai .....	17
				Juin .....	18
				Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier .....	25
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février .....	26
2,412,946	49,833	—	2,523,614	Mars .....	27
				Avril .....	28
				Mai .....	29
				Juin .....	30
				Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier .....	37
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février .....	38
1,502,980	16,211	—	1,544,569	Mars .....	39
				Avril .....	40
				Mai .....	41
				Juin .....	42
				Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
45,399,823	2,231,193	109,452	55,641,073	Total mars 1972 .....	49
135,434,979	6,535,888	320,154	165,519,128	Total cumulatif de l'année .....	50
39,409,052	2,340,336	108,152	50,193,796	Total mars 1971 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
March 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	699	79,694	449,234	7,251,699	35,198,275
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,741,495
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	699	79,694	449,234	7,251,699	36,939,770
5	Condensate .....	—	—	—	—	66,253
6	Pentanes plus .....	—	—	—	33,066	4,477,874
7	Net withdrawals .....	699	79,694	449,234	7,284,765	41,483,897
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	699	79,694	449,234	7,284,765	41,483,897
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	79,694	186,666	3,095,938	8,365,537
13	Manitoba .....	—	—	14,637	567,322	736,488
14	Saskatchewan .....	—	—	—	248,247	924,481
15	Alberta .....	—	—	—	—	4,944,842
16	British Columbia .....	—	—	—	—	1,268,721
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	79,694	201,303	3,911,507	16,240,069
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I .....	—	—	—	105,869	3,218,858
20	II .....	—	—	251,219	3,339,017	10,896,032
21	IV .....	—	—	—	—	2,965,233
22	V .....	—	—	—	—	8,118,334
23	Total .....	—	—	251,219	3,444,886	25,198,457
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	1,926	—	47,696	371,015	1,688,221
25	— Transporters' ....	—	—	15,245	5,034,192	30,981,909
26	Closing — Field and plant ..	1,872	—	47,506	361,432	1,764,397
27	— Transporters' ....	—	—	14,452	4,922,963	31,131,035
28	Net change .....	— 54	—	— 983	— 120,812	225,302
29	Deliveries to other purchasers	753	—	—	—	6,755
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	32,144
31	Field and plant use .....	—	—	—	194	30,742
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 2,305	48,990	— 249,572
33	Total disposition .....	699	79,694	449,234	7,284,765	41,483,897

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mars 1972

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
2,070,853	109,452	45,159,906	...	45,159,906	Pétrole brut .....	1
—	—	1,741,495	...	1,741,495	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
2,070,853	109,452	46,901,401	...	46,901,401	Total .....	4
8,869	—	75,122	...	75,122	Condensats .....	5
85,427	—	4,596,367	...	4,596,367	Pentanes plus .....	6
2,165,149	109,452	51,572,890	...	51,572,890	Prélèvement net .....	7
..	...	...	22,437,233	22,437,233	Importations .....	8
2,165,149	109,452	51,572,890	22,437,233	74,010,123	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	7,093,702	7,093,702	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	15,338,201	15,338,201	Québec .....	11
—	—	11,727,835	—	11,727,835	Ontario .....	12
—	—	1,318,447	—	1,318,447	Manitoba .....	13
—	—	1,172,728	—	1,172,728	Saskatchewan .....	14
—	—	4,944,842	—	4,944,842	Alberta .....	15
1,999,649	—	3,268,370	—	3,268,370	Colombie-Britannique .....	16
—	96,684	—	—	96,684	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,999,649	96,684	22,528,906	22,431,903	44,960,809	Total .....	18
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,324,727	—	3,324,727	District I .....	19
—	—	14,486,268	—	14,486,268	II .....	20
—	—	2,965,233	—	2,965,233	IV .....	21
233,504	—	8,351,838	—	8,351,838	V .....	22
233,504	—	29,128,066	—	29,128,066	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
67,696	121,652	2,298,206	367,108	2,665,314	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,218,827	—	37,250,173	—	37,250,173	— Transporteurs	25
53,668	134,420	2,363,295	367,108	2,730,403	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,275,790	—	37,344,240	—	37,344,240	— Transporteurs	27
42,935	12,768	159,156	—	159,156	Variation nette .....	28
7,466	—	14,974	—	14,974	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
—	—	32,144	—	32,144	Carburants consommés par les pipe-lines.	30
—	—	30,936	—	30,936	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 118,405	—	— 321,292	5,330	— 315,962	Pertes et ajustements .....	32
2,165,149	109,452	51,572,890	22,437,233	74,010,123	Total de l'utilisation .....	33

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
March 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	12,466	17,483	1,079,286	7,958,112	234,322,917
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,331,264	5,149,354
3	Net new production (1 - 2) .....	12,466	17,483	1,079,286	6,626,848	229,173,563
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	22,890,062
6	Net withdrawals .....	12,466	17,483	1,079,286	6,626,848	206,283,501
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	195	—	—	549,166	946,978
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	81,379	992,177
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	166,162	30,412,842
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	182,644	10,124,116
10	Other uses .....	—	—	—	151,533	128,602
11	Adjustment .....	—	—	—	97,710	93,144
12	Deliveries of marketable gas .....	12,271	17,483	1,079,286	5,398,254	163,585,642
13	Total disposition .....	12,466	17,483	1,079,286	6,626,848	206,283,501
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas					
14a	Plants .....	—	—	—	1,468,938	135,861,607
14b	Fields .....	12,271	17,483	1,079,286	3,929,316	27,724,035
15	Total (14a + 14b) .....	12,271	17,483	1,079,286	5,398,254	163,585,642
16	Receipts from distributor storage .....	—	38,029	11,480,332	460,793	44,450
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	1,483	—	74,179
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	12,271	55,512	12,561,101	5,859,047	163,704,271
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	877,084
20	Alberta .....	—	—	—	—	27,601,332
21	Saskatchewan .....	—	—	—	6,993,014	3,516,245
22	Manitoba .....	—	—	—	—	7,591,096
23	Ontario .....	—	—	12,425,393	—	42,924,893
24	Quebec .....	—	55,512	—	—	5,408,362
25	New Brunswick .....	6,199	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	6,199	55,512	12,425,393	6,993,014	87,919,012
27	Exports .....	—	—	—	—	68,685,425
28	Other deliveries(2) .....	—	—	3,477	155,365	1,582,374
29	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	386,267	547,292
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	18,063	— 69,852
31	Pipeline fuel .....	—	—	79,873	249,349	8,418,362
32	Pipeline losses, etc. ....	6,072	—	52,358	— 1,943,011	— 3,378,342
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	12,271	55,512	12,561,101	5,859,047	163,704,271

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply. (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries. (3) Includes total Yukon production of 513,544 mcf. transferred to B.C. for processing and disposal. ... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
mars 1972

British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						N <sup>o</sup>
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
41,140,094 (3)	126,530	284,656,888	...	284,656,888	Production originale brute .....	1
666,030	90,952	7,237,600	...	7,237,600	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
40,474,064	35,578	277,419,288	...	277,419,288	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
442,667	—	23,332,729	...	23,332,729	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
40,031,397	35,578	254,086,559	...	254,086,559	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
1,363,841	—	2,860,180	...	2,860,180	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
1,234	—	1,074,790	...	1,074,790	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,645,152	—	34,224,156	...	34,224,156	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,786,114	—	12,092,874	...	12,092,874	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	35,578	315,713	...	315,713	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 427,874	—	— 237,020	...	— 237,020	Autres utilisations .....	10
33,662,930	—	203,755,866	...	203,755,866	Ajustements .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
40,031,397	35,578	254,086,559	...	254,086,559	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
33,251,522	—	170,582,067	—	170,582,067	Arrivages de gaz marchand .....	14
411,408	—	33,173,799	—	33,173,799	Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
33,662,930	—	203,755,866	—	203,755,866	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	12,023,604	—	12,023,604	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	1,231,382	1,231,382	Importations .....	17
172,131	—	247,793	—	247,793	Autres arrivages (1) .....	17a
33,835,061	—	216,027,263	1,231,382	217,258,645	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
10,548,860	—	11,425,944	—	11,425,944	Colombie-Britannique .....	19
—	—	27,601,332	12,890	27,614,222	Alberta .....	20
—	—	10,509,259	—	10,509,259	Saskatchewan .....	21
—	—	7,591,096	—	7,591,096	Manitoba .....	22
—	—	55,350,286	1,218,492	56,568,778	Ontario .....	23
—	—	5,463,874	—	5,463,874	Québec .....	24
—	—	6,199	—	6,199	Nouveau-Brunswick .....	25
10,548,860	—	117,947,990	1,231,382	119,179,372	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
21,419,728	—	90,105,153	—	90,105,153	Exportations .....	27
—	—	1,741,216	—	1,741,216	Autres livraisons (2) .....	28
80,381	—	1,013,940	—	1,013,940	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
106,607	—	54,818	—	54,818	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
2,093,512	—	10,841,096	—	10,841,096	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
— 414,027	—	— 5,676,950	—	— 5,676,950	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	32
33,835,061	—	216,027,263	1,231,382	217,258,645	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires. (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses. (3) Comprend la production totale du Yukon de 513,544 mpc. transférée en C.-B. pour y être traitée et écoulée. ... N'ayant pas lieu de figurer.



TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
March 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
mars 1972

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mc.f. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
February - Février .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953	38,953,638	33,542	270,835,070
March - Mars .....	12,466	17,483	1,079,286	6,626,848	229,173,563	40,474,064	35,578	277,419,288
April - Avril .....								
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	36,810	52,609	2,811,320	20,459,622	682,541,616	120,548,114	104,810	826,554,901
Total March - 1971 - Mars .....	11,473	16,779	2,082,942	6,413,031	209,520,381	31,467,514	22,802	249,534,922

(1) See footnote (3), Table 3. — Voir renvoi (3), Tableau 3.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
March 1972

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
mars 1972

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	309	488,404	6,929	495,642
February - Février .....	273	507,160	6,569	514,002
March - Mars .....	273	546,012	6,880	553,165
April - Avril .....				
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	855	1,541,576	20,378	1,562,809
Total March - 1971 - Mars .....	336	462,638	5,750	468,724

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
March 1972

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
mars 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	60,835	25,378	273
Alberta .....	2,437,018	1,551,619	546,012
British Columbia — Colombie-Britannique .....	49,833	16,211	6,880
Canada .....	2,547,686	1,593,208	553,165
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	24,072	48,639	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	24,072	48,639	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	60,835	25,378	...
Alberta .....	2,412,946	1,502,980	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	49,833	16,211	...
Canada .....	2,523,614	1,544,569	...

... Figures not appropriate or not applicable. — N'ayant pas lieu de figurer.









# Crude petroleum and natural gas production

APRIL 1972

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

AVRIL 1972





CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

APRIL - 1972 - AVRIL

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1972 - Août  
6503-515

Price - Prix: 20 cents  
\$2.00 a year - par année

Vol. 24—No. 4

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

APRIL - 1972 - AVRIL

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1972 amounted to 45,920,577 barrels or 1,530,686 barrels per day, an increase of 14.6 % or 194,506 barrels per day from April 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1972 was 19.6 million barrels (42.7 %) to Canadian refineries and 26.5 million barrels (57.7 %) was exported. The 0.4 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 27.4 million barrels, 914,255 barrels per day.

Natural gas production increased 14.8 % to 259,764,863 Mcf. from 226,326,670 Mcf. in April 1971.

The disposition of natural gas for April 1972 is as follows: 21.6 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 49.6 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 86.3 million was exported; 101.6 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.7 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En avril 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 45,920,577 barils ou 1,530,686 barils par jour, soit, par rapport à avril 1971, une augmentation de 14.6 % ou de 194,506 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'avril se répartit de la manière suivante: 19.6 millions de barils (42.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 26.5 millions de barils (57.7 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 27.4 millions de barils ou 914,255 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 14.8 %, passant de 226,326,670 m.p.c. à 259,764,863 m.p.c. entre avril 1971 et avril 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 21.6 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 49.6 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 86.3 millions ont été exportés et 101.6 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 0.7 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,  
April 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February .....	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March .....	699	79,694	449,234	7,251,699
4	April .....	556	73,626	430,626	6,497,653
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....	—	—	—	26,926
15	March .....	—	—	—	33,066
16	April .....	—	—	—	33,738
17	May .....				
18	June .....				
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....	—	—	—	55,923
27	March .....	—	—	—	60,835
28	April .....	—	—	—	59,680
29	May .....				
30	June .....				
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....	—	—	—	23,641
39	March .....	—	—	—	25,378
40	April .....	—	—	—	24,999
41	May .....				
42	June .....				
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total April 1972 .....	556	73,626	430,626	6,616,070
50	Total year to date .....	2,421	288,445	1,726,484	28,331,635
51	Total April 1971 .....	819	91,378	481,194	7,191,460



TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
avril 1972

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensats</u>	
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Janvier .....	1
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Février .....	2
37,006,023	2,079,722	109,452	46,976,523	Mars .....	3
32,373,280	2,014,132	53,457	41,443,330	Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier .....	13
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février .....	14
4,477,874	85,427	—	4,596,367	Mars .....	15
4,351,028	92,481	—	4,477,247	Avril .....	16
				Mai .....	17
				Juin .....	18
				Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier .....	25
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février .....	26
2,412,946	49,833	—	2,523,614	Mars .....	27
2,145,690	46,332	—	2,251,702	Avril .....	28
				Mai .....	29
				Juin .....	30
				Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier .....	37
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février .....	38
1,502,980	16,211	—	1,544,569	Mars .....	39
1,357,831	13,621	—	1,396,451	Avril .....	40
				Mai .....	41
				Juin .....	42
				Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
40,227,829	2,166,566	53,457	49,568,730	Total avril 1972 .....	49
175,662,808	8,702,454	373,611	215,087,858	Total cumulatif de l'année .....	50
33,088,346	2,260,469	89,379	43,203,045	Total avril 1971 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
April 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	556	73,626	430,626	6,497,653	31,030,103
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,279,302
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	10,317
4	Total .....	556	73,626	430,626	6,497,653	32,299,088
5	Condensate .....	—	—	—	—	74,192
6	Pentanes plus .....	—	—	—	33,738	4,351,028
7	Net withdrawals .....	556	73,626	430,626	6,531,391	36,724,308
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	556	73,626	430,626	6,531,391	36,724,308
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	73,626	164,493	2,489,181	7,467,855
13	Manitoba .....	—	—	26,261	707,984	665,063
14	Saskatchewan .....	—	—	—	164,099	337,549
15	Alberta .....	—	—	—	946	3,681,292
16	British Columbia .....	—	—	—	—	1,916,242
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	73,626	190,754	3,362,210	14,068,001
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I .....	—	—	—	—	3,055,559
20	II .....	—	—	—	63,162	10,328,677
21	IV .....	—	—	240,924	2,783,865	2,776,865
22	V .....	—	—	—	—	7,044,808
23	Total .....	—	—	240,924	2,847,027	23,205,909
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	1,872	—	47,506	361,432	1,764,397
25	— Transporters' ....	—	—	14,452	4,922,963	31,131,035
26	Closing — Field and plant ..	1,921	—	47,428	352,254	1,827,541
27	— Transporters' ....	—	—	14,130	5,243,441	30,572,748
28	Net change .....	49	—	— 400	311,300	— 495,143
29	Deliveries to other purchasers	507	—	—	—	11,428
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	2,017
31	Field and plant use .....	—	—	—	758	30,247
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 652	10,096	— 98,151
33	Total disposition .....	556	73,626	430,626	6,531,391	36,724,308

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, avril 1972

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
2,006,382	53,457	40,092,403	...	40,092,403	Pétrole brut .....	1
—	—	1,279,302	...	1,279,302	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	10,317	...	10,317	Moins: repris pour l'injection	3
2,006,382	53,457	41,361,388	...	41,361,388	Total .....	4
7,750	—	81,942	...	81,942	Condensats .....	5
92,481	—	4,477,247	...	4,477,247	Pentanes plus .....	6
2,106,613	53,457	45,920,577	...	45,920,577	Prélèvement net .....	7
...	...	...	27,427,642	27,427,642	Importations .....	8
2,106,613	53,457	45,920,577	27,427,642	73,348,219	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	10,649,914	10,649,914	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	16,773,076	16,773,076	Québec .....	11
—	—	10,195,155	—	10,195,155	Ontario .....	12
—	—	1,399,308	—	1,399,308	Manitoba .....	13
—	—	501,648	—	501,648	Saskatchewan .....	14
—	—	3,682,238	—	3,682,238	Alberta .....	15
1,825,345	—	3,741,587	—	3,741,587	Colombie-Britannique .....	16
—	91,212	91,212	—	91,212	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,825,345	91,212	19,611,148	27,422,990	47,034,138	Total .....	18
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,055,559	—	3,055,559	District I .....	19
—	—	10,391,839	—	10,391,839	II .....	20
—	—	5,801,654	—	5,801,654	IV .....	21
190,315	—	7,235,123	—	7,235,123	V .....	22
190,315	—	26,484,175	—	26,484,175	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
53,668	134,420	2,363,295	367,108	2,730,403	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,275,790	—	37,344,240	—	37,344,240	— Transporteurs	25
60,009	96,665	2,385,818	367,108	2,752,926	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,505,798	—	37,336,117	—	37,336,117	— Transporteurs	27
236,349	— 37,755	14,400	—	14,400	Variation nette .....	28
—	—	11,935	—	11,935	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
—	—	2,017	—	2,017	Carburants consommés par les pipe-lines.	30
—	—	31,005	—	31,005	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 145,396	—	— 234,103	4,652	— 229,451	Pertes et ajustements .....	32
2,106,613	53,457	45,920,577	27,427,642	73,348,219	Total de l'utilisation .....	33

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
April 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	9,469	14,623	1,323,656	7,100,815	218,513,038
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,337,884	4,699,700
3	Net new production (1 - 2) .....	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	213,813,338
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	21,998,709
6	Net withdrawals .....	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	191,814,629
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	151	—	—	497,407	832,663
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	59,653	862,144
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	165,009	29,849,984
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	164,045	9,760,601
10	Other uses .....	—	—	—	106,353	117,517
11	Adjustment .....	—	—	—	158,204	1,189,768
12	Deliveries of marketable gas .....	9,318	14,623	1,323,656	4,612,260	149,201,952
13	Total disposition .....	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	191,814,629
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,255,697	125,528,362
14b	Fields .....	9,318	14,623	1,323,656	3,356,563	23,673,590
15	Total (14a + 14b) .....	9,318	14,623	1,323,656	4,612,260	149,201,952
16	Receipts from distributor storage .....	—	31,099	4,626,137	122,895	19,357
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	6,964
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	9,318	45,722	5,949,793	4,735,155	149,228,273
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	739,537
20	Alberta .....	—	—	—	—	22,066,112
21	Saskatchewan .....	—	—	—	5,130,989	3,142,371
22	Manitoba .....	—	—	—	—	5,837,622
23	Ontario .....	—	—	6,080,348	—	44,560,793
24	Quebec .....	—	45,722	—	—	4,599,473
25	New Brunswick .....	6,188	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	6,188	45,722	6,080,348	5,130,989	80,945,908
27	Exports .....	—	—	—	—	65,238,586
28	Other deliveries(2) .....	—	—	2,761	209,255	1,684,332
29	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	1,061,597	2,927,843
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 8,590	28,000
31	Pipeline fuel .....	—	—	3,633	210,286	7,450,401
32	Pipeline losses, etc. ....	3,130	—	— 136,949	— 1,868,382	— 9,046,797
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	9,318	45,722	5,949,793	4,735,155	149,228,273

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply. (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries. (3) Includes total Yukon production of 319,492 Mcf. transferred to B.C. for processing and disposal. ... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1972

British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N <sup>o</sup>
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
39,208,963 (3)	75,073	266,245,637	...	266,245,637	Production originale brute .....	1
401,217	41,973	6,480,774	...	6,480,774	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
38,807,746	33,100	259,764,863	...	259,764,863	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
372,286	—	22,370,995	...	22,370,995	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
38,435,460	33,100	237,393,868	...	237,393,868	Prélèvement net .....	6
<u>Utilisation</u>						
286,345	—	1,616,566	...	1,616,566	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
349	—	922,146	...	922,146	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,227,355	—	33,242,348	...	33,242,348	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
1,412,492	—	11,337,138	...	11,337,138	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	33,100	256,970	...	256,970	Autres emplois et utilisations .....	9b
891,708	—	2,239,680	...	2,239,680	Autres utilisations .....	10
32,617,211	—	187,779,020	...	187,779,020	Ajustements .....	11
38,435,460	33,100	237,393,868	...	237,393,868	Livraisons de gaz marchand .....	12
Total de l'utilisation .....						13
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
32,250,960	—	159,035,019	—	159,035,019	Arrivages de gaz marchand .....	14
366,251	—	28,744,001	—	28,744,001	Usines .....	14a
32,617,211	—	187,779,020	—	187,779,020	Gisements .....	14b
—	—	4,799,488	—	4,799,488	Total (14a + 14b) .....	15
136,475	—	143,439	1,300,677	1,300,677	Déstockage par les distributeurs .....	16
32,753,686	—	192,721,947	1,300,677	194,022,624	Importations .....	17
Autres arrivages (1) .....						17a
Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).						18
<u>Utilisation</u>						
9,402,814	—	10,142,351	—	10,142,351	<u>Ventes</u> .....	19
—	—	22,066,112	10,152	22,076,264	Colombie-Britannique .....	20
—	—	8,273,360	—	8,273,360	Alberta .....	21
—	—	5,837,622	—	5,837,622	Saskatchewan .....	22
—	—	50,641,141	1,290,525	51,931,666	Manitoba .....	23
—	—	4,645,195	—	4,645,195	Ontario .....	24
—	—	6,188	—	6,188	Québec .....	25
9,402,814	—	101,611,969	1,300,677	102,912,646	Nouveau-Brunswick .....	25
Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...						26
21,110,542	—	86,349,128	—	86,349,128	Exportations .....	27
—	—	1,896,348	—	1,896,348	Autres livraisons (2) .....	28
85,844	—	4,075,284	—	4,075,284	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	29
— 76,652	—	— 57,242	—	— 57,242	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
2,061,304	—	9,725,624	—	9,725,624	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
169,834	—	— 10,879,164	—	— 10,879,164	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	32
32,753,686	—	192,721,947	1,300,677	194,022,624	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires. (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses. (3) Comprend la production totale du Yukon de 319,492 Mpc. transférée en C.-B. pour y être traitée et



TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
April 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
avril 1972

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
February - Février ....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953	38,955,638	33,542	270,835,070
March - Mars .....	12,466	17,483	1,079,286	6,626,848	229,173,563	40,474,064	35,578	277,419,288
April - Avril .....	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	213,813,338	38,807,746(1)	33,100	259,764,863
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre								
October - Octobre .....								
November - Novembre ...								
December - Décembre ...								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	46,279	67,232	4,134,976	26,222,553	896,354,954	159,355,860	137,910	1,086,319,764
Total April - 1971 - Avril .....	8,432	14,976	1,199,487	5,765,735	191,515,690	27,807,016	15,334	226,326,670

(1) See footnote (3) Table 3. - Voir renvoi (3), Tableau 3.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
April 1972

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
avril 1972

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	309	488,404	6,929	495,642
February - Février .....	273	507,160	6,569	514,002
March - Mars .....	273	546,012	6,880	553,165
April - Avril .....	289	540,739	6,567	547,595
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,144	2,082,315	26,945	2,110,404
Total April - 1971 - Avril .....	312	341,944	5,699	347,955



TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
April 1972

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
avril 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	59,680	24,999	289
Alberta .....	2,190,249	1,420,254	540,739
British Columbia — Colombie-Britannique .....	46,332	13,621	6,567
Canada .....	2,296,261	1,458,874	547,595
<u>Returned to Formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	44,559	62,423	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	44,559	62,423	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	59,680	24,999	...
Alberta .....	2,145,690	1,357,831	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	46,332	13,621	...
Canada .....	2,251,702	1,396,451	

... Figures not appropriate or not applicable. — N'ayant pas lieu de figurer.







*Canada No. 2*

# Crude petroleum and natural gas production

MAY 1972

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

MAI 1972





CATALOGUE No.

26-006

MONTHLY - MENSUEL

Crude Petroleum and Natural Gas Production

-

Production de pétrole brut et de gaz naturel

APRIL - 1972 - AVRIL

ERRATA

Exports shown under Manitoba and Saskatchewan have been erroneously inserted on the wrong lines. Manitoba exports should be shown on line 20 (District II), while Saskatchewan exports should be shown on lines 19 and 20: 63,162 barrels to District I and 2,783,865 to District II.

Total exports by District should be amended accordingly.

Les exportations provenant du Manitoba et de la Saskatchewan ont été insérées sur la mauvaise ligne par erreur. Les exportations manitobaines devraient être sur la ligne 20 (District II) et celles provenant de la Saskatchewan devraient être sur les lignes 19 et 20: 63,162 barils destinés au District I et 2,783,865 barils destinés au District II.

Les totaux par district doivent être amendés en conséquence.





CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

MAY - 1972 - MAI

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

September - 1972 - Septembre  
6503-515

Price - Prix: 20 cents  
\$2.00 a year - par année

Vol. 24—No. 5

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements  
of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi  
sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MAY - 1972 - MAI

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1972 amounted to 47,003,593 barrels or 1,516,245 barrels per day, an increase of 15.9 % or 207,508 barrels per day from May 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1972 was 19.6 million barrels (41.8 %) to Canadian refineries and 28.6 million barrels (60.9 %) was exported. The 2.7 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 19.8 million barrels, 638,682 barrels per day.

Natural gas production increased 15.6 % to 251,595,374 Mcf. from 217,726,330 Mcf. in May 1971.

The disposition of natural gas for May 1972 is as follows: 38.4 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 49.4 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83.7 million was exported; 80.7 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.6 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mai 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 47,003,593 barils ou 1,516,245 barils par jour, soit, par rapport à mai 1971, une augmentation de 15.9 % ou de 207,508 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai se répartit de la manière suivante: 19.6 millions de barils (41.8 %) destinées aux raffineries canadiennes et 28.6 millions de barils (60.9 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.7 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 19.8 millions de barils ou 638,682 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 15.6 % passant de 217,726,330 m.p.c. à 251,595,374 m.p.c. entre mai 1971 et mai 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 38.4 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection, 49.4 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83.7 millions ont été exportés et 80.7 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 0.6 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

May 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February .....	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March .....	699	79,694	449,234	7,251,699
4	April .....	556	73,626	430,626	6,497,653
5	May .....	794	83,845	451,052	7,448,621
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....	—	—	—	26,926
15	March .....	—	—	—	33,066
16	April .....	—	—	—	33,738
17	May .....	—	—	—	31,240
18	June .....				
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....	—	—	—	55,923
27	March .....	—	—	—	60,835
28	April .....	—	—	—	59,680
29	May .....	—	—	—	65,352
30	June .....				
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....	—	—	—	23,641
39	March .....	—	—	—	25,378
40	April .....	—	—	—	24,999
41	May .....	—	—	—	26,909
42	June .....				
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total May 1972 .....	794	83,845	451,052	7,572,122
50	Total year to date .....	3,215	372,290	2,177,536	35,903,757
51	Total May 1971 .....	812	90,559	490,661	7,655,798

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
mai 1972

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensats</u>	
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Janvier .....	1
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Février .....	2
37,006,023	2,079,722	109,452	46,976,523	Mars .....	3
32,373,280	2,014,132	53,457	41,443,330	Avril .....	4
32,236,594	2,051,924	19,637	42,292,467	Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier .....	13
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février .....	14
4,477,874	85,427	—	4,596,367	Mars .....	15
4,351,028	92,481	—	4,477,247	Avril .....	16
4,624,697	55,189	—	4,711,126	Mai .....	17
				Juin .....	18
				Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier .....	25
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février .....	26
2,412,946	49,833	—	2,523,614	Mars .....	27
2,145,690	46,332	—	2,251,702	Avril .....	28
2,076,712	25,052	—	2,167,116	Mai .....	29
				Juin .....	30
				Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier .....	37
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février .....	38
1,502,980	16,211	—	1,544,569	Mars .....	39
1,357,831	13,621	—	1,396,451	Avril .....	40
1,348,656	17,762	—	1,393,327	Mai .....	41
				Juin .....	42
				Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
40,286,659	2,149,927	19,637	50,564,036	Total mai 1972 .....	49
215,949,467	10,852,381	393,248	265,651,894	Total cumulatif de l'année .....	50
32,959,742	2,354,963	27,167	43,579,702	Total mai 1971 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
May 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	794	83,845	451,052	7,448,621	30,354,891
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,857,244
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	51,572
4	Total .....	794	83,845	451,052	7,448,621	32,160,563
5	Condensate .....	—	—	—	—	76,031
6	Pentanes plus .....	—	—	—	31,240	4,624,697
7	Net withdrawals .....	794	83,845	451,052	7,479,861	36,861,291
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	794	83,845	451,052	7,479,861	36,861,291
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	83,845	195,773	3,312,328	6,626,063
13	Manitoba .....	—	—	2,248	615,781	772,972
14	Saskatchewan .....	—	—	—	243,532	1,145,022
15	Alberta .....	—	—	—	—	2,976,406
16	British Columbia .....	—	—	—	—	1,457,157
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	83,845	198,021	4,171,641	12,977,620
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	160,796	3,237,756
20	II .....	—	—	250,618	3,386,680	10,355,047
21	IV .....	—	—	—	—	2,723,421
22	V .....	—	—	—	—	8,181,608
23	Total .....	—	—	250,618	3,547,476	24,497,832
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	1,921	—	47,428	352,254	1,827,541
25	— Transporters' .....	—	—	14,130	5,243,441	30,572,748
26	Closing — Field and plant ..	1,956	—	50,492	579,805	1,707,597
27	— Transporters' .....	—	—	15,260	5,246,281	30,119,448
28	Net change .....	35	—	4,194	230,391	— 573,244
29	Deliveries to other purchasers .....	740	—	—	—	20,410
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	47,110
31	Field and plant use .....	—	—	—	1,050	29,438
32	Losses and adjustments .....	19	—	— 1,781	— 470,697	— 137,875
33	Total disposition .....	794	83,845	451,052	7,479,861	36,861,291

... Figures not appropriate or not applicable.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mai 1972

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
2,044,759	19,637	40,403,599	...	40,403,599	Pétrole brut .....	1
—	—	1,857,244	...	1,857,244	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	51,572	...	51,572	Moins: repris pour l'injection	3
2,044,759	19,637	42,209,271	...	42,209,271	Total .....	4
7,165	—	83,196	...	83,196	Condensats .....	5
55,189	—	4,711,126	...	4,711,126	Pentanes plus .....	6
2,107,113	19,637	47,003,593	...	47,003,593	Prélèvement net .....	7
...	...	...	19,799,134	19,799,134	Importations .....	8
2,107,113	19,637	47,003,593	19,799,134	66,802,727	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	3,741,718	3,741,718	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	16,054,109	16,054,109	Québec .....	11
—	—	10,218,009	—	10,218,009	Ontario .....	12
—	—	1,391,001	—	1,391,001	Manitoba .....	13
—	—	1,388,354	—	1,388,354	Saskatchewan .....	14
—	—	2,976,406	—	2,976,406	Alberta .....	15
2,129,714	—	3,586,871	—	3,586,871	Colombie-Britannique .....	16
—	76,587	76,587	—	76,587	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2,129,714	76,587	19,637,428	19,795,827	39,433,255	Total .....	18
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,398,552	—	3,398,552	District I .....	19
—	—	13,992,345	—	13,992,345	II .....	20
—	—	2,723,421	—	2,723,421	IV .....	21
322,855	—	8,504,463	—	8,504,463	V .....	22
322,855	—	28,618,781	—	28,618,781	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
60,009	96,665	2,385,818	—	2,385,818	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,505,798	—	37,336,117	367,108	37,703,225	— Transporteurs	25
31,076	39,715	2,410,641	—	2,410,641	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,292,969	—	36,673,958	367,108	37,041,066	— Transporteurs	27
— 241,762	— 56,950	— 637,336	—	— 637,336	Variation nette .....	28
250	—	21,400	—	21,400	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
—	—	47,110	—	47,110	Carburants consommés par les pipe-lines.	30
—	—	30,488	—	30,488	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 103,944	—	— 714,278	3,307	— 710,971	Pertes et ajustements .....	32
2,107,113	19,637	47,003,593	19,799,134	66,802,727	Total de l'utilisation .....	33

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
May 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	7,416	14,782	1,178,910	6,712,554	214,555,681
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,466,813	4,880,180
3	Net new production (1 - 2) .....	7,416	14,782	1,178,910	5,245,741	209,675,501
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	24,180,291
6	Net withdrawals .....	7,416	14,782	1,178,910	5,245,741	185,495,210
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	215	—	—	540,447	769,238
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	89,530	560,184
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	173,374	30,709,314
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	178,186	10,176,472
10	Other uses .....	—	—	—	86,828	91,020
11	Adjustment .....	—	—	—	325,528	95,348
12	Deliveries of marketable gas .....	7,201	14,782	1,178,910	3,851,848	143,093,634
13	Total disposition .....	7,416	14,782	1,178,910	5,245,741	185,495,210
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas					
14a	Plants .....	—	—	—	1,314,821	123,944,036
14b	Fields .....	7,201	14,782	1,178,910	2,537,027	19,149,598
15	Total (14a + 14b) .....	7,201	14,782	1,178,910	3,851,848	143,093,634
16	Receipts from distributor storage .....	—	—	189,012	—	4,880
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	2,448
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	7,201	14,782	1,367,922	3,851,848	143,100,962
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	658,537
20	Alberta .....	—	—	—	—	18,814,169
21	Saskatchewan .....	—	—	—	4,756,597	1,704,506
22	Manitoba .....	—	—	—	—	3,635,978
23	Ontario .....	—	—	1,530,571	—	37,394,149
24	Quebec .....	—	14,782	—	—	4,334,618
25	New Brunswick .....	4,534	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	4,534	14,782	1,530,571	4,756,597	66,541,957
27	Exports .....	—	—	—	—	62,848,421
28	Other deliveries(2) .....	—	—	1,114	379,840	1,683,513
29	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	773,188	13,290,132
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 3,126	— 397,397
31	Pipeline fuel .....	—	—	2,497	145,035	7,036,911
32	Pipeline losses, etc. ....	2,667	—	— 166,260	— 2,199,686	— 7,902,575
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	7,201	14,782	1,367,922	3,851,848	143,100,962

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1972

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
35,885,843	35,848	258,391,034	...	258,391,034	Production originale brute .....	1
436,850	11,817	6,795,660	...	6,795,660	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
35,448,993	24,031	251,595,374	...	251,595,374	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
264,829	—	24,445,120	...	24,445,120	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
35,184,164	24,031	227,150,254	...	227,150,254	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
248,196	—	1,558,096	...	1,558,096	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
—	—	649,714	...	649,714	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,140,308	—	34,022,996	...	34,022,996	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,851,533	—	12,206,191	...	12,206,191	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	24,031	201,879	...	201,879	Autres emplois et utilisations .....	9b
293,254	—	714,130	...	714,130	Autres utilisations .....	10
29,650,873	—	177,797,248	...	177,797,248	Ajustements .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
35,184,164	24,031	227,150,254	...	227,150,254	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
29,356,134	—	154,614,991	—	154,614,991	Arrivages de gaz marchand	14
294,739	—	23,182,257	—	23,182,257	Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
29,650,873	—	177,797,248	—	177,797,248	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	193,892	—	193,892	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	1,840,197	1,840,197	Importations .....	17
93,762	—	96,210	—	96,210	Autres arrivages(1) .....	17a
29,744,635	—	178,087,350	1,840,197	179,927,547	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
7,890,536	—	8,549,073	—	8,549,073	Colombie-Britannique .....	19
—	—	18,814,169	6,400	18,820,569	Alberta .....	20
—	—	6,461,103	—	6,461,103	Saskatchewan .....	21
—	—	3,635,978	—	3,635,978	Manitoba .....	22
—	—	38,924,720	1,833,797	40,758,517	Ontario .....	23
—	—	4,349,400	—	4,349,400	Québec .....	24
—	—	4,534	—	4,534	Nouveau-Brunswick .....	25
7,890,536	—	80,738,977	1,840,197	82,579,174	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
20,826,012	—	83,674,433	—	83,674,433	Exportations .....	27
—	—	2,064,467	—	2,064,467	Autres livraisons(2) .....	28
89,267	—	14,152,587	—	14,152,587	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
— 71,786	—	— 472,309	—	— 472,309	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
1,593,043	—	8,777,486	—	8,777,486	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
— 582,437	—	— 10,848,291	—	— 10,848,291	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	32
29,744,635	—	178,087,350	1,840,197	179,927,547	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.  
... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
May 1972

TABEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
mai 1972

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
February - Février .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953	38,955,638	33,542	270,835,070
March - Mars .....	12,466	17,483	1,195,966	6,626,848	229,173,563	40,474,064	35,578	277,535,968
April - Avril .....	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	213,813,338	38,807,746	33,100	259,764,863
May - Mai .....	7,416	14,782	1,178,910	5,245,741	209,675,501	35,448,993	24,031	251,595,374
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	53,695	82,014	5,430,566	31,468,294	1,106,030,455	194,804,853	161,941	1,338,031,818
Total May - 1971 - Mai	8,208	11,456	1,190,199	5,493,938	184,776,461	26,228,978	17,090	217,726,330

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
May 1972

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
mai 1972

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	309	488,404	6,929	495,642
February - Février .....	273	507,160	6,569	514,002
March - Mars .....	273	546,012	6,880	553,165
April - Avril .....	289	540,739	6,567	547,595
May - Mai .....	253	587,867	2,326	590,446
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,397	2,670,182	29,271	2,700,850
Total May - 1971 - Mai .....	351	387,603	6,124	394,078

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
May 1972

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
mai 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	65,352	26,909	253
Alberta .....	2,120,311	1,388,823	587,867
British Columbia — Colombie-Britannique .....	25,052	17,762	2,326
Canada .....	2,210,715	1,433,494	590,446
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	43,599	40,167	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	43,599	40,167	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	65,352	26,909	...
Alberta .....	2,076,712	1,348,656	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	25,052	17,762	...
Canada .....	2,167,116	1,393,327	...

... Figures not appropriate or not applicable. — N'ayant pas lieu de figurer.



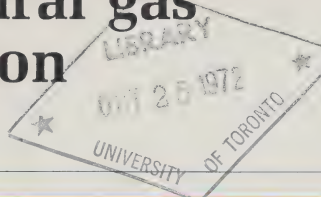






# Crude petroleum and natural gas production

JUNE 1972



# Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUIN 1972





# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JUNE - 1972 - JUIN

*Published by Authority of*

The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*

le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1972 - Octobre  
6503-515

Price - Prix: 20 cents  
\$2.00 a year - par année

Vol. 24—No. 6

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document

Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

### SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

June - 1972 - Juin

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1972 amounted to 47,266,477 barrels or 1,575,549 barrels per day, an increase of 15.6 % or 212,137 barrels per day from June 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1972 was 22.5 million barrels (47.5 %) to Canadian refineries and 26.7 million barrels (56.5 %) was exported. The 4.0 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 21.4 million barrels, 714,566 barrels per day.

Natural gas production increased 24.5 % to 242,046,172 Mcf. from 194,343,473 Mcf. in June 1971.

The disposition of natural gas for June 1972 is as follows: 42.0 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 48.8 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 79.2 million was exported; 65.3 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 6.7 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juin 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 47,266,477 barils ou 1,575,549 barils par jour, soit, par rapport à juin 1971, une augmentation de 15.6 % ou de 212,137 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin se répartit de la manière suivante: 22.5 millions de barils (47.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 26.7 millions de barils (56.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 21.4 millions de barils ou 714,566 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 24.5 %, passant de 194,343,473 m.p.c. à 242,046,172 m.p.c. entre juin 1971 et juin 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 42.0 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 48.8 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 79.2 millions ont été exportés et 65.3 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 6.7 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

June 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February .....	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March .....	699	79,694	449,234	7,251,699
4	April .....	556	73,626	430,626	6,497,653
5	May .....	794	83,845	451,052	7,448,621
6	June .....	858	75,865	436,680	7,205,320
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....	—	—	—	26,926
15	March .....	—	—	—	33,066
16	April .....	—	—	—	33,738
17	May .....	—	—	—	31,240
18	June .....	—	—	—	34,730
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....	—	—	—	55,923
27	March .....	—	—	—	60,835
28	April .....	—	—	—	59,680
29	May .....	—	—	—	65,352
30	June .....	—	—	—	65,610
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....	—	—	—	23,641
39	March .....	—	—	—	25,378
40	April .....	—	—	—	24,999
41	May .....	—	—	—	26,909
42	June .....	—	—	—	26,672
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total June 1972 .....	858	75,865	436,680	7,332,332
50	Total year to date .....	4,073	448,155	2,614,216	43,236,089
51	Total June 1971 .....	586	91,863	468,671	7,429,577



TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
juin, 1972

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensats</u>	
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Janvier .....	1
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Février .....	2
37,006,023	2,079,722	109,452	46,976,523	Mars .....	3
32,373,280	2,014,132	53,457	41,443,330	Avril .....	4
32,236,594	2,051,924	19,637	42,292,467	Mai .....	5
32,626,518	2,003,307	61,624	42,410,172	Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier .....	13
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février .....	14
4,477,874	85,427	—	4,596,367	Mars .....	15
4,351,028	92,481	—	4,477,247	Avril .....	16
4,624,697	55,189	—	4,711,126	Mai .....	17
4,744,225	77,350	—	4,856,305	Juin .....	18
				Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier .....	25
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février .....	26
2,412,946	49,833	—	2,523,614	Mars .....	27
2,145,690	46,332	—	2,251,702	Avril .....	28
2,076,712	25,052	—	2,167,116	Mai .....	29
2,203,301	35,295	—	2,304,206	Juin .....	30
				Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier .....	37
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février .....	38
1,502,980	16,211	—	1,544,569	Mars .....	39
1,357,831	13,621	—	1,396,451	Avril .....	40
1,348,656	17,762	—	1,393,327	Mai .....	41
1,381,067	12,948	—	1,420,687	Juin .....	42
				Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
40,955,111	2,128,900	61,624	50,991,370	Total juin 1972 .....	49
256,904,578	12,981,281	454,872	316,643,264	Total cumulatif de l'année .....	50
32,831,588	2,235,099	88,868	43,146,252	Total juin 1971 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
June 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	858	75,865	436,680	7,205,320	31,011,457
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,536,960
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	858	75,865	436,680	7,205,320	32,548,417
5	Condensate .....	—	—	—	—	78,101
6	Pentanes plus .....	—	—	—	34,730	4,744,225
7	Net withdrawals .....	858	75,865	436,680	7,240,050	37,370,743
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	858	75,865	436,680	7,240,050	37,370,743
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	75,865	424,859	3,046,158	7,042,457
13	Manitoba .....	—	—	13,931	574,396	832,024
14	Saskatchewan .....	—	—	—	221,187	1,356,272
15	Alberta .....	—	—	—	—	4,906,100
16	British Columbia .....	—	—	—	—	1,815,266
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	75,865	438,790	3,841,741	15,952,119
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	96,060	3,034,572
20	II .....	—	—	7,951	3,568,043	9,022,671
21	IV .....	—	—	—	—	2,591,517
22	V .....	—	—	—	—	8,152,533
23	Total .....	—	—	7,951	3,664,103	22,801,293
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	1,956	—	50,492	579,805	1,707,597
25	— Transporters' ....	—	—	15,260	5,243,441	30,119,448
26	Closing — Field and plant ..	2,149	—	44,578	725,136	1,751,648
27	— Transporters' ....	—	—	17,745	5,098,249	28,799,574
28	Net change .....	193	—	— 3,429	139	— 1,275,823
29	Deliveries to other purchasers .....	667	—	—	—	63,146
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	6,013
31	Field and plant use .....	—	—	—	1,518	29,748
32	Losses and adjustments .....	— 2	—	— 6,632	— 267,451	— 205,753
33	Total disposition .....	858	75,865	436,680	7,240,050	37,370,743

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juin 1972

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,995,022	61,624	40,786,826	...	40,786,826	Pétrole brut .....	1
—	—	1,536,960	...	1,536,960	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,995,022	61,624	42,323,786	...	42,323,786	Total .....	4
8,285	—	86,386	...	86,386	Condensats .....	5
77,350	—	4,856,305	...	4,856,305	Pentanes plus .....	6
2,080,657	61,624	47,266,477	...	47,266,477	Prélèvement net .....	7
...	...	...	21,436,991	21,436,991	Importations .....	8
2,080,657	61,624	47,266,477	21,436,991	68,703,468	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	7,886,674	7,886,674	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	13,384,011	13,384,011	Québec .....	11
—	—	10,589,339	166,380	10,755,719	Ontario .....	12
—	—	1,420,351	—	1,420,351	Manitoba .....	13
—	—	1,577,459	—	1,577,459	Saskatchewan .....	14
—	—	4,906,100	—	4,906,100	Alberta .....	15
2,085,231	—	3,900,497	—	3,900,497	Colombie-Britannique .....	16
—	67,028	67,028	—	67,028	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2,085,231	67,028	22,460,774	21,437,065	43,897,839	Total .....	18
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,130,632	—	3,130,632	District I .....	19
—	—	12,598,665	—	12,598,665	II .....	20
—	—	2,591,517	—	2,591,517	IV .....	21
237,361	—	8,389,894	—	8,389,894	V .....	22
237,361	—	26,710,708	—	26,710,708	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
31,076	39,715	2,410,641	367,108	2,777,749	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,292,969	—	36,671,118	—	36,671,118	— Transporteurs	25
47,111	34,311	2,604,933	367,108	2,972,041	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,177,913	—	35,093,481	—	35,093,481	— Transporteurs	27
— 99,021	— 5,404	— 1,383,345	—	— 1,383,345	Variation nette .....	28
—	—	63,813	—	63,813	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
—	—	6,013	—	6,013	Carburants consommés par les pipe-lines.	30
—	—	31,266	—	31,266	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 142,914	—	— 622,752	— 74	— 622,826	Pertes et ajustements .....	32
2,080,657	61,624	47,266,477	21,436,991	68,703,468	Total de l'utilisation .....	33

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
June 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	6,059	12,008	1,110,579	5,752,910	208,560,411
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,413,178	4,554,070
3	Net new production (1 - 2) .....	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	204,006,341
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	26,828,641
6	Net withdrawals .....	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	177,177,700
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	215	—	—	523,288	772,517
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	106,507	848,469
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	177,431	30,601,682
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	167,059	10,000,604
10	Other uses .....	—	—	—	102,570	119,286
11	Adjustment .....	—	—	—	321,053	— 292,933
12	Deliveries of marketable gas .....	5,844	12,008	1,110,579	2,941,824	135,128,075
13	Total disposition .....	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	177,177,700
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,188,695	118,548,033
14b	Fields .....	5,844	12,008	1,110,579	1,753,129	16,580,042
15	Total (14a + 14b) .....	5,844	12,008	1,110,579	2,941,824	135,128,075
16	Receipts from distributor storage .....	—	— 420	620,448	—	—
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	6,271
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,844	11,588	1,731,027	2,941,824	135,134,346
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	537,411
20	Alberta .....	—	—	—	—	15,549,033
21	Saskatchewan .....	—	—	—	3,072,871	1,438,327
22	Manitoba .....	—	—	—	—	2,375,828
23	Ontario .....	—	—	1,756,846	—	29,952,747
24	Quebec .....	—	11,588	—	—	4,204,311
25	New Brunswick .....	3,372	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	3,372	11,588	1,756,846	3,072,871	54,057,657
27	Exports .....	—	—	—	—	60,030,127
28	Other deliveries(2) .....	—	—	535	29,329	2,406,928
29	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	795,630	14,644,684
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	6,468	184,793
31	Pipeline fuel .....	—	—	2,008	143,074	6,774,371
32	Pipeline losses, etc. ....	2,472	—	— 28,362	— 1,105,548	— 2,964,214
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,844	11,588	1,731,027	2,941,824	135,134,346

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply. (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries. (3) Includes total Yukon production of 210,874 Mcf. transferred to B.C. for processing and disposal. ... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1972

British Colombia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
32,982,874(3)	59,591	248,484,432	...	248,484,432	Production originale brute .....	1
431,865	39,147	6,438,260	...	6,438,260	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
32,551,009	20,444	242,046,172	...	242,046,172	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
215,800	496	27,044,937	...	27,044,937	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
32,335,209	19,948	215,001,235	...	215,001,235	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
271,154	—	1,567,174	...	1,567,174	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
— 4,177	—	950,799	...	950,799	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,030,454	—	33,809,567	...	33,809,567	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
1,689,551	—	11,857,214	...	11,857,214	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	19,948	241,804	...	241,804	Autres emplois et utilisations .....	9b
325,867	—	353,987	...	353,987	Autres utilisations .....	10
27,022,360	—	166,220,690	...	166,220,690	Ajustements .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
32,335,209	19,948	215,001,235	...	215,001,235	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
26,689,742	—	146,426,470	—	146,426,470	Arrivages de gaz marchand .....	14
332,618	—	19,794,220	—	19,794,220	Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
27,022,360	—	166,220,690	—	166,220,690	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	620,028	—	620,028	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	1,738,006	1,738,006	Importations .....	17
75,683	—	81,954	—	81,954	Autres arrivages(1) .....	17a
27,098,043	—	166,922,672	1,738,006	168,660,678	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
6,439,909	—	6,977,320	—	6,977,320	Colombie-Britannique .....	19
—	—	15,549,033	3,633	15,552,666	Alberta .....	20
—	—	4,511,198	—	4,511,198	Saskatchewan .....	21
—	—	2,375,828	—	2,375,828	Manitoba .....	22
—	—	31,709,593	1,734,373	33,443,966	Ontario .....	23
—	—	4,215,899	—	4,215,899	Québec .....	24
—	—	3,372	—	3,372	Nouveau-Brunswick .....	25
6,439,909	—	65,342,243	1,738,006	67,080,249	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
19,216,362	—	79,246,489	—	79,246,489	Exportations .....	27
—	—	2,436,792	—	2,436,792	Autres livraisons(2) .....	28
97,656	—	15,537,970	—	15,537,970	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	29
107,318	—	298,579	—	298,579	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
1,491,017	—	8,410,470	—	8,410,470	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
— 254,219	—	— 4,349,871	—	— 4,349,871	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	32
27,098,043	—	166,922,672	1,738,006	168,660,678	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires. (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses. (3) Comprend la production totale du Yukon de 210,874 mpc. transférée en C.-B. pour y être traitée et écoulee. ... N'ayant pas lieu de figurer.



TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
June 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,  
juin 1972

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
McF. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
February - Février ....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953	38,955,638	33,542	270,835,070
March - Mars .....	12,466	17,483	1,195,966	6,626,848	229,173,563	40,474,064	35,578	277,535,968
April - Avril .....	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	213,813,338	38,807,746	33,100	259,764,863
May - Mai .....	7,416	14,782	1,178,910	5,245,741	209,675,501	35,448,993	24,031	251,595,374
June - Juin .....	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	204,006,341	32,551,009 (1)	20,444	242,046,172
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre								
October - Octobre .....								
November - Novembre ...								
December - Décembre ...								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	59,754	94,022	6,541,145	35,808,026	1,310,036,796	22,355,862	182,385	1,580,072,990
Total June - 1971 - Juin .....	7,455	9,118	1,173,462	4,592,601	164,530,104	24,008,550	22,183	194,343,473

(1) See footnote(3) Table 3. - Voir renvoi(3), Tableau 3.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
June 1972

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
juin 1972

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	309	488,404	6,929	495,642
February - Février .....	273	507,160	6,569	514,002
March - Mars .....	273	546,012	6,880	553,165
April - Avril .....	289	540,739	6,567	547,595
May - Mai .....	253	587,867	2,326	590,446
June - Juin .....	242	598,758	3,977	602,977
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,639	3,268,940	33,248	3,303,827
Total June - 1971 - Juin .....	279	366,600	7,021	373,900

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
June 1972

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
juin 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	65,610	26,672	242
Alberta .....	2,253,399	1,456,114	598,758
British Columbia — Colombie-Britannique .....	35,295	12,948	3,977
Canada .....	2,354,304	1,495,734	602,977
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	50,098	75,047	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	50,098	75,047	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	65,610	26,672	...
Alberta .....	2,203,301	1,381,067	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	35,295	12,948	...
Canada .....	2,304,206	1,420,687	...

... Figures not appropriate or not applicable. — N'ayant pas lieu de figurer.









**Crude petroleum  
and natural gas  
production**

JULY 1972

**Production  
de pétrole brut  
et de gaz naturel**

JUILLET 1972





CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

JULY - 1972 - JUILLET

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1972 - Novembre  
6503-515

Price - Prix: 20 cents  
\$2.00 a year - par année

Vol. 24—No. 7

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements  
of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi  
sur la statistique relatives au secret.



## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JULY - 1972 - JUILLET

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1972 amounted to 53,941,262 barrels or 1,740,041 barrels per day, an increase of 11.2 per cent or 175,275 barrels per day from July 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1972 was 24.5 million barrels (45.5 per cent) to Canadian refineries and 27.9 million barrels (51.6 per cent) was exported. The 2.9 per cent difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 25.8 million barrels, 831 933 barrels per day.

Natural gas production increased 18.4 per cent to 245,931,080 Mcf. from 207,707,823 Mcf. in July 1971.

The disposition of natural gas for July 1972 is as follows: 47.3 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 51.6 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 77.7 million was exported; 61.3 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 8.0 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juillet 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 53,941,262 barils ou 1,740,041 barils par jour, soit par rapport à juillet 1971, une augmentation de 11.2 % ou de 175,275 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet se répartit de la manière suivante: 24.5 millions de barils (45.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 27.9 millions de barils 51.6 % destinés à l'exportation. La différence de 2.9 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 25.8 millions de barils ou 831,933 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 18.4 % passant de 207,707,823 m.p.c. à 245,931,080 m.p.c. entre juillet 1971 et juillet 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 47.3 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.6 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 77.7 millions ont été exportés et 61.3 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 8.0 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

July 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February .....	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March .....	699	79,694	449,234	7,251,699
4	April .....	556	73,626	430,626	6,497,653
5	May .....	794	83,845	451,052	7,448,621
6	June .....	858	75,865	436,680	7,205,320
7	July .....	1,004	78,925	443,411	7,473,896
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....	—	—	—	26,926
15	March .....	—	—	—	33,066
16	April .....	—	—	—	33,738
17	May .....	—	—	—	31,240
18	June .....	—	—	—	34,730
19	July .....	—	—	—	37,493
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....	—	—	—	55,923
27	March .....	—	—	—	60,835
28	April .....	—	—	—	59,680
29	May .....	—	—	—	65,352
30	June .....	—	—	—	65,610
31	July .....	—	—	—	68,505
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....	—	—	—	23,641
39	March .....	—	—	—	25,378
40	April .....	—	—	—	24,999
41	May .....	—	—	—	26,909
42	June .....	—	—	—	26,672
43	July .....	—	—	—	29,002
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total July 1972 .....	1,004	78,925	443,411	7,608,896
50	Total year to date .....	5,077	527,080	3,057,627	50,844,985
51	Total July 1971 .....	661	90,332	486,365	7,718,524

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
juillet 1972

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		n°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensats</u>	
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Janvier .....	1
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Février .....	2
37,006,023	2,079,722	109,452	46,976,523	Mars .....	3
32,373,280	2,014,132	53,457	41,443,330	Avril .....	4
32,236,594	2,051,924	19,637	42,292,467	Mai .....	5
32,626,518	2,003,307	61,624	42,410,172	Juin .....	6
37,550,055	2,031,820	108,403	47,687,514	Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier .....	13
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février .....	14
4,477,874	85,427	—	4,596,367	Mars .....	15
4,351,028	92,481	—	4,477,247	Avril .....	16
4,624,697	55,189	—	4,711,126	Mai .....	17
4,744,225	77,350	—	4,856,305	Juin .....	18
6,141,688	74,567	—	6,253,748	Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier .....	25
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février .....	26
2,412,946	49,833	—	2,523,614	Mars .....	27
2,145,690	46,332	—	2,251,702	Avril .....	28
2,076,712	25,052	—	2,167,116	Mai .....	29
2,203,301	35,295	—	2,304,206	Juin .....	30
2,344,117	28,536	—	2,441,158	Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier .....	37
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février .....	38
1,502,980	16,211	—	1,544,569	Mars .....	39
1,357,831	13,621	—	1,396,451	Avril .....	40
1,348,656	17,762	—	1,393,327	Mai .....	41
1,381,067	12,948	—	1,420,687	Juin .....	42
1,503,449	12,074	—	1,544,525	Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
47,539,309	2,146,997	108,403	57,926,945	Total juillet 1972 .....	49
304,443,887	15,128,278	563,275	374,570,209	Total cumulatif de l'année .....	50
41,086,814	2,256,483	111,424	51,750,603	Total juillet 1971 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
July 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	1,004	78,925	443,411	7,473,896	35,950,258
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,522,321
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	16,908
4	Total .....	1,004	78,925	443,411	7,473,896	37,455,671
5	Condensate .....	—	—	—	—	94,384
6	Pentanes plus .....	—	—	—	37,493	6,141,688
7	Net withdrawals .....	1,004	78,925	443,411	7,511,389	43,691,743
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	1,004	78,925	443,411	7,511,389	43,691,743
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	78,925	394,422	2,931,306	8,258,304
13	Manitoba .....	—	—	14,065	694,522	822,309
14	Saskatchewan .....	—	—	—	404,706	1,452,744
15	Alberta .....	—	—	—	—	5,430,173
16	British Columbia .....	—	—	—	—	1,783,138
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	78,925	408,487	4,030,534	17,746,668
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I .....	—	—	—	132,473	3,308,170
20	II .....	—	—	44,299	3,667,815	9,342,573
21	IV .....	—	—	—	—	2,882,925
22	V .....	—	—	—	—	8,345,305
23	Total .....	—	—	44,299	3,800,288	23,878,973
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	2,149	—	44,578	725,136	1,751,648
25	— Transporters' ....	—	—	17,745	5,098,249	28,799,574
26	Closing — Field and plant ..	2,578	—	43,661	841,463	1,734,574
27	— Transporters' ....	—	—	16,385	4,883,500	29,897,225
28	Net change .....	429	—	— 2,277	— 98,422	1,080,577
29	Deliveries to other purchasers	572	—	—	—	67,578
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	44,395
31	Field and plant use .....	—	—	—	4,803	47,721
32	Losses and adjustments .....	3	—	— 7,098	— 225,814	825,831
33	Total disposition .....	1,004	78,925	443,411	7,511,389	43,691,743

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juillet 1972

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		Nº
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
2,023,144	108,403	46,079,041	...	46,079,041	Pétrole brut .....	1
—	—	1,522,321	...	1,522,321	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	16,908	...	16,908	Moins: repris pour l'injection	3
2,023,144	108,403	47,584,454	...	47,584,454	Total .....	4
8,676	—	103,060	...	103,060	Condensats .....	5
74,567	—	6,253,748	...	6,253,748	Pentanes plus .....	6
2,106,387	108,403	53,941,262	...	53,941,262	Prélèvement net .....	7
...	...	...	25,789,921	25,789,921	Importations .....	8
2,106,387	108,403	53,941,262	25,789,921	79,731,183	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	10,080,427	10,080,427	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	15,626,965	15,626,965	Québec .....	11
—	—	11,662,957	84,299	11,747,256	Ontario .....	12
—	—	1,530,896	—	1,530,896	Manitoba .....	13
—	—	1,857,450	—	1,857,450	Saskatchewan .....	14
—	—	5,430,173	—	5,430,173	Alberta .....	15
2,173,405	—	3,956,543	—	3,956,543	Colombie-Britannique .....	16
—	87,450	87,450	—	87,450	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2,173,405	87,450	24,525,469	25,791,691	50,317,160	Total .....	18
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,440,643	—	3,440,643	District I .....	19
—	—	13,054,687	—	13,054,687	II .....	20
—	—	2,882,925	—	2,882,925	IV .....	21
131,847	—	8,477,152	—	8,477,152	V .....	22
131,847	—	27,855,407	—	27,855,407	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
47,111	34,311	2,604,933	367,108	2,972,041	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,177,913	—	35,093,481	—	35,093,481	— Transporteurs	25
47,939	55,264	2,725,479	367,108	3,092,587	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,113,072	—	35,910,182	—	35,910,182	— Transporteurs	27
— 64,013	20,953	937,247	—	937,247	Variation nette .....	28
1,106	—	69,256	—	69,256	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
—	—	44,395	—	44,395	Carburants consommés par les pipe-lines.	30
—	—	52,524	—	52,524	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 135,958	—	456,964	— 1,770	455,194	Pertes et ajustements .....	32
2,106,387	108,403	53,941,262	25,789,921	79,731,183	Total de l'utilisation .....	33

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
July 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	5,869	9,493	953,509	4,948,896	217,813,911
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,443,363	4,985,931
3	Net new production (1 - 2) .....	5,869	9,493	953,509	3,505,533	212,827,980
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	30,535,235
6	Net withdrawals .....	5,869	9,493	953,509	3,505,533	182,292,744
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	175	—	—	534,338	947,335
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	83,658	523,261
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	186,245	33,385,176
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	134,767	10,412,650
10	Other uses .....	—	—	—	102,666	120,923
11	Adjustment .....	—	—	—	310,387	262,513
12	Deliveries of marketable gas .....	5,694	9,493	953,509	2,153,462	135,640,886
13	Total disposition .....	5,869	9,493	953,509	3,505,533	182,292,744
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,256,299	119,521,346
14b	Fields .....	5,694	9,493	953,509	897,163	17,119,540
15	Total (14a + 14b) .....	5,694	9,493	953,509	2,153,462	135,640,886
16	Receipts from distributor storage .....	—	—	335,888	—	—
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	4,489
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,694	9,493	1,289,397	2,153,462	136,645,375
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	535,953
20	Alberta .....	—	—	—	—	14,841,995
21	Saskatchewan .....	—	—	—	1,970,156	1,854,457
22	Manitoba .....	—	—	—	—	1,996,256
23	Ontario .....	—	—	1,334,550	—	30,027,205
24	Quebec .....	—	9,493	—	—	3,651,631
25	New Brunswick .....	3,752	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	3,752	9,493	1,334,550	1,970,156	52,907,517
27	Exports .....	—	—	—	—	60,564,698
28	Other deliveries(2) .....	—	—	300	27,000	2,103,305
29	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	846,308	15,774,264
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	32,401	100,315
31	Pipeline fuel .....	—	—	1,695	121,690	6,730,806
32	Pipeline losses, etc. ....	1,942	—	47,148	779,291	1,535,530
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,694	9,493	1,289,397	2,153,462	136,645,375

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

... Figures not appropriate or not applicable.

(3) Includes total Yukon production of 165,942 Mcf. transferred to B.C. for processing and disposal.



TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1972

British Columbia and Yukon — Columbia-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N <sup>o</sup>
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
29,135,518(3)	121,162	252,988,358	...	252,988,358	Production originale brute .....	1
525,627	102,357	7,057,278	...	7,057,278	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
28,609,891	18,805	245,931,080	...	245,931,080	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
349,876	—	30,885,112	...	30,885,112	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
28,260,015	18,805	215,045,968	...	215,045,968	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
278,353	—	1,760,201	...	1,760,201	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
20,577	—	627,506	...	627,506	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
2,613,342	—	36,184,763	...	36,184,763	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
2,703,496	—	13,250,913	...	13,250,913	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	18,805	242,394	...	242,394	Autres emplois et utilisations .....	9b
—	—	510,117	...	510,117	Autres utilisations .....	10
—	—	163,490,308	...	163,490,308	Ajustements .....	11
—	—	—	...	—	Livraisons de gaz marchand .....	12
28,260,015	18,805	215,045,968	...	215,045,968	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
23,375,187	—	144,152,832	—	144,152,832	Arrivages de gaz marchand .....	14
352,077	—	19,337,476	—	19,337,476	Usines .....	14a
23,727,264	—	163,490,308	—	163,490,308	Gisements .....	14b
—	—	335,888	—	335,888	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	—	1,827,514	1,827,514	Déstockage par les distributeurs .....	16
36,702	—	41,191	—	41,191	Importations .....	17
23,763,966	—	163,867,387	1,827,514	165,694,901	Autres arrivages(1) .....	17a
					Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
5,031,938	—	5,567,901	—	5,567,901	Colombie-Britannique .....	19
—	—	14,841,995	3,447	14,845,442	Alberta .....	20
—	—	3,824,623	—	3,824,623	Saskatchewan .....	21
—	—	1,996,256	—	1,996,256	Manitoba .....	22
—	—	31,361,755	1,824,067	33,185,822	Ontario .....	23
—	—	3,661,124	—	3,661,124	Québec .....	24
—	—	3,752	—	3,752	Nouveau-Brunswick .....	25
5,031,938	—	61,257,406	1,827,514	63,084,920	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
17,129,236	—	77,693,934	—	77,693,934	Exportations .....	27
—	—	2,130,605	—	2,130,605	Autres livraisons(2) .....	28
90,038	—	16,710,610	—	16,710,610	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	29
108,695	—	176,609	—	176,609	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
991,525	—	7,845,716	—	7,845,716	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
412,534	—	—	—	—	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	32
23,763,966	—	163,867,387	1,827,514	165,694,901	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

... N'ayant pas lieu de figurer.

(3) Comprend la production totale du Yukon de 165,952 Mpc. transférée en E.-B. pour y être traitée et écoulée.



TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
July 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,  
juillet 1972

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
February - Février ....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953	38,955,638	33,542	270,835,070
March - Mars .....	12,466	17,483	1,195,966	6,626,848	229,173,563	40,474,064	35,578	277,535,968
April - Avril .....	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	213,813,338	38,807,746	33,100	259,764,863
May - Mai .....	7,416	14,782	1,178,910	5,245,741	209,675,501	35,448,993	24,031	251,595,374
June - Juin .....	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	204,006,341	32,551,009	20,444	242,046,172
July - Juillet .....	5,869	9,493	953,509	3,505,533	212,827,980	28,609,891 (1)	18,805	245,931,080
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre ...								
December - Décembre ...								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	65,623	103,515	7,494,654	39,313,559	1,522,864,776	255,965,753	201,190	1,826,009,070
Total July - 1971 - Juillet .....	7,410	7,545	1,064,671	3,714,395	181,524,613	21,368,583	20,606	207,707,823

(1) See footnote (3) Table 3. — Voir renvoi (3), Tableau 3.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
July 1972

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
juillet 1972

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January - Janvier .....	309	488,404	6,929	495,642
February - Février .....	273	507,160	6,569	514,002
March - Mars .....	273	546,012	6,880	553,165
April - Avril .....	289	540,739	6,567	547,595
May - Mai .....	253	587,867	2,326	590,446
June - Juin .....	242	598,758	3,977	602,977
July - Juillet .....	311	615,448	4,964	620,723
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,950	3,884,388	38,212	3,924,550
Total July - 1971 - Juillet .....	365	419,796	6,562	426,723

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
July 1972

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
juillet 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	68,505	29,002	311
Alberta .....	2,427,610	1,564,398	615,448
British Columbia — Colombie-Britannique .....	28,536	12,074	4,964
Canada .....	2,524,651	1,605,474	620,723
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	83,493	60,949	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	83,493	60,949	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	68,505	29,002	...
Alberta .....	2,344,117	1,503,449	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	28,536	12,074	...
Canada .....	2,441,158	1,544,525	...

... Figures not appropriate or not applicable. — N'ayant pas lieu de figurer.







# Crude petroleum and natural gas production

AUGUST 1972

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

AOÛT 1972







CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

AUGUST - 1972 - AOÛT

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

December - 1972 - Décembre  
6503-515

Price - Prix: 20 cents  
\$2.00 a year - par année

Vol. 24—No. 8

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

August — 1972 — Août

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1972 amounted to 53,492,657 barrels or 1,725,570 barrels per day, an increase of 18.0 % or 263,789 barrels per day from August 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1972 was 24.4 million barrels (45.7 %) to Canadian refineries and 29.4 million barrels (55.0 %) was exported. The 0.7 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 26.2 million barrels, 843,587 barrels per day.

Natural gas production increased 19.7 % to 249,931,432 Mcf. from 208,791,602 Mcf. in August 1971.

The disposition of natural gas for August 1972 is as follows: 46.2 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 51.8 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 79.1 million was exported; 62.2 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 10.6 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En août 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 53,492,657 barils ou 1,725,570 barils par jour, soit, par rapport à août 1971, une augmentation de 18.0 % ou de 263,789 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'août se répartit de la manière suivante: 24.4 millions de barils (45.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 29.4 millions de barils (55.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.7 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 26.2 millions de barils ou 843,587 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 19.7 % passant de 208,791,602 m.p.c. à 249,931,432 m.p.c. entre août 1971 et août 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 46.2 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.8 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 79.1 millions ont été exportés et 62.2 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 10.6 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

August 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February .....	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March .....	699	79,694	449,234	7,251,699
4	April .....	556	73,626	430,626	6,497,653
5	May .....	794	83,845	451,052	7,448,621
6	June .....	858	75,865	436,680	7,205,320
7	July .....	1,004	78,925	443,411	7,473,896
8	August .....	704	79,098	450,386	7,418,498
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....	—	—	—	26,926
15	March .....	—	—	—	33,066
16	April .....	—	—	—	33,738
17	May .....	—	—	—	31,240
18	June .....	—	—	—	34,730
19	July .....	—	—	—	37,493
20	August .....	—	—	—	35,432
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....	—	—	—	55,923
27	March .....	—	—	—	60,835
28	April .....	—	—	—	59,680
29	May .....	—	—	—	65,352
30	June .....	—	—	—	65,610
31	July .....	—	—	—	68,505
32	August .....	—	—	—	68,605
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....	—	—	—	23,641
39	March .....	—	—	—	25,378
40	April .....	—	—	—	24,999
41	May .....	—	—	—	26,909
42	June .....	—	—	—	26,672
43	July .....	—	—	—	29,002
44	August .....	—	—	—	28,888
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total August 1972 .....	704	79,098	450,386	7,551,423
50	Total year to date .....	5,781	606,178	3,508,013	58,396,408
51	Total August 1971 .....	993	82,243	470,968	7,648,098

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
août 1972

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Janvier .....	1
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Février .....	2
37,006,023	2,079,722	109,452	46,976,523	Mars .....	3
32,373,280	2,014,132	53,457	41,443,330	Avril .....	4
32,236,594	2,051,924	19,637	42,292,467	Mai .....	5
32,626,518	2,003,307	61,624	42,410,172	Juin .....	6
37,550,055	2,031,820	108,403	47,687,514	Juillet .....	7
38,226,151	1,995,101	93,395	48,263,333	Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier .....	13
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février .....	14
4,477,874	85,427	—	4,596,367	Mars .....	15
4,351,028	92,481	—	4,477,247	Avril .....	16
4,624,697	55,189	—	4,711,126	Mai .....	17
4,744,225	77,350	—	4,856,305	Juin .....	18
6,141,688	74,367	—	6,253,748	Juillet .....	19
5,112,843	81,049	—	5,229,324	Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier .....	25
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février .....	26
2,412,946	49,833	—	2,523,614	Mars .....	27
2,145,690	46,332	—	2,251,702	Avril .....	28
2,076,712	25,052	—	2,167,116	Mai .....	29
2,203,301	35,295	—	2,304,206	Juin .....	30
2,344,117	28,536	—	2,441,158	Juillet .....	31
2,152,221	40,901	—	2,261,727	Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier .....	37
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février .....	38
1,502,980	16,211	—	1,544,569	Mars .....	39
1,357,831	13,621	—	1,396,451	Avril .....	40
1,348,656	17,762	—	1,393,327	Mai .....	41
1,381,067	12,948	—	1,420,687	Juin .....	42
1,503,449	12,074	—	1,544,525	Juillet .....	43
1,542,701	29,462	—	1,601,051	Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
47,033,916	2,146,513	93,395	57,355,435	Total août 1972 .....	49
351,477,803	17,274,791	656,670	431,925,644	Total cumulatif de l'année .....	50
37,762,893	2,324,314	108,891	48,398,400	Total août 1971 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
August 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	704	79,098	450,386	7,418,498	36,395,152
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,728,011
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total .....	704	79,098	450,386	7,418,498	38,123,163
5	Condensate .....	—	—	—	—	102,988
6	Pentanes plus .....	—	—	—	35,432	5,112,843
7	Net withdrawals .....	704	79,098	450,386	7,453,930	43,338,994
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	704	79,098	450,386	7,453,930	43,338,994
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	79,098	444,518	2,988,538	8,181,044
13	Manitoba .....	—	—	14,184	611,142	872,287
14	Saskatchewan .....	—	—	—	518,750	1,194,137
15	Alberta .....	—	—	—	—	5,145,653
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,174,609
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	79,098	458,702	4,118,430	17,567,730
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I .....	—	—	—	60,650	3,564,500
20	II .....	—	—	743	3,960,788	10,214,025
21	IV .....	—	—	—	—	3,180,956
22	V .....	—	—	—	—	8,311,790
23	Total .....	—	—	743	4,021,438	25,271,271
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	2,578	—	43,661	841,463	1,734,574
25	— Transporters' ....	—	—	16,385	4,883,500	29,897,225
26	Closing — Field and plant ..	2,554	—	42,553	1,058,273	1,682,758
27	— Transporters' ....	—	—	15,434	4,522,499	30,527,646
28	Net changes .....	— 24	—	— 2,059	— 144,191	578,605
29	Deliveries to other purchasers	717	—	—	—	58,345
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	56,388
31	Field and plant use .....	—	—	—	4,939	33,963
32	Losses and adjustments .....	11	—	— 7,000	— 546,686	— 227,308
33	Total disposition .....	704	79,098	450,386	7,453,930	43,338,994

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, août 1972

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,990,075	93,395	46,427,308	...	46,427,308	Pétrole brut .....	1
—	—	1,728,011	...	1,728,011	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,990,075	93,395	48,155,319	...	48,155,319	Total .....	4
5,026	—	108,014	...	108,014	Condensat .....	5
81,049	—	5,229,324	...	5,229,324	Pentanes plus .....	6
2,076,150	93,395	53,492,657	...	53,492,657	Prélèvement net .....	7
...	...	...	26,151,194	26,151,194	Importations .....	8
2,076,150	93,395	53,492,657	26,151,194	79,643,851	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	9,489,924	9,489,924	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	16,570,727	16,570,727	Québec .....	11
—	—	11,693,198	90,207	11,783,405	Ontario .....	12
—	—	1,497,613	—	1,497,613	Manitoba .....	13
—	—	1,712,887	—	1,712,887	Saskatchewan .....	14
—	—	5,145,653	—	5,145,653	Alberta .....	15
2,134,050	—	4,308,659	—	4,308,659	Colombie-Britannique .....	16
—	87,930	87,930	—	87,930	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2,134,050	87,930	24,445,940	26,150,858	50,596,798	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,625,150	—	3,625,150	District I .....	19
—	—	14,175,556	—	14,175,556	II .....	20
—	—	3,180,956	—	3,180,956	IV .....	21
150,531	—	8,462,321	—	8,462,321	V .....	22
150,531	—	29,443,983	—	29,443,983	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
47,939	55,264	2,725,479	367,108	3,092,587	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,113,072	—	35,910,182	—	35,910,182	— Transporteurs	25
50,603	60,729	2,897,470	367,108	3,264,578	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,142,587	—	36,208,166	—	36,208,166	— Transporteurs	27
32,179	5,465	469,975	—	469,975	Variations nettes .....	28
97	—	59,159	—	59,159	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
—	—	56,388	—	56,388	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
—	—	38,902	—	38,902	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 240,707	—	— 1,021,690	336	— 1,021,354	Pertes et rectifications .....	32
2,076,150	93,395	53,492,657	26,151,194	79,643,851	Total de l'utilisation .....	33

... N'ayant pas lieu de figurer.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
August 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	5,800	15,305	918,063	5,236,674	219,779,608
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,511,856	4,602,782
3	Net new production (1 - 2) .....	5,800	15,305	918,063	3,724,818	215,176,826
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	31,180,375
6	Net withdrawals .....	5,800	15,305	918,063	3,724,818	183,996,451
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	92	—	—	551,052	531,697
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	44,456	455,200
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	186,636	33,127,616
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	181,326	11,418,031
10	Other uses .....	—	—	—	84,219	133,271
11	Adjustment .....	—	—	—	332,374	50,404
12	Deliveries of marketable gas .....	5,708	15,305	918,063	2,344,755	138,280,232
13	Total disposition .....	5,800	15,305	918,063	3,724,818	183,996,451
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas					
14a	Plants .....	—	—	—	1,239,878	119,874,769
14b	Fields .....	5,708	15,305	918,063	1,104,877	18,405,463
15	Total (14a + 14b) .....	5,708	15,305	918,063	2,344,755	138,280,232
16	Receipts from distributor storage .....	—	—	208,697	—	1,243
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	7,620
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,708	15,305	1,126,760	2,344,755	138,289,095
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	469,037
20	Alberta .....	—	—	—	—	14,477,233
21	Saskatchewan .....	—	—	—	1,770,524	1,994,817
22	Manitoba .....	—	—	—	—	2,176,400
23	Ontario .....	—	—	1,108,685	—	29,904,775
24	Quebec .....	—	15,305	—	—	4,041,601
25	New Brunswick .....	3,567	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	3,567	15,305	1,108,685	1,770,524	53,063,863
27	Exports .....	—	—	—	—	60,906,976
28	Other deliveries(2) .....	—	—	14	25,447	2,377,593
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	778,752	14,080,180
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	4,094	221,397
31	Pipeline fuel .....	—	—	1,704	151,471	7,084,454
32	Pipeline losses, etc. ....	2,141	—	16,357	— 385,533	554,632
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,708	15,305	1,126,760	2,344,755	138,289,095

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply. (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries. ... Figures not appropriate or not applicable. (3) Includes total Yukon production of 158,609 Mcf. transferred to B.C. for processing and disposal.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1972

British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>	
					<b>Approvisionnement</b>	
30,571,513(3)	136,966	256,663,929	...	256,663,929	Production originale brute .....	1
491,253	126,606	6,732,497	...	6,732,497	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
30,080,260	10,360	249,931,432	...	249,931,432	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
306,769	—	31,487,144	...	31,487,144	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
29,773,491	10,360	218,444,288	...	218,444,288	Prélèvement net .....	6
					<b>Utilisation</b>	
429,431	—	1,512,272	...	1,512,272	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
37,018	—	536,674	...	536,674	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
2,820,421	—	36,134,673	...	36,134,673	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
1,242,599	—	12,841,956	...	12,841,956	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	10,360	227,850	...	227,850	Autres emplois et utilisations .....	9b
164,496	—	547,274	...	547,274	Autres utilisations .....	10
25,079,526	—	166,643,589	...	166,643,589	Rectifications .....	11
29,773,491	10,360	218,444,288	...	218,444,288	Livraisons de gaz marchand .....	12
					Total de l'utilisation .....	13
					<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>	
					<b>Approvisionnement</b>	
24,612,837	—	145,727,484	—	145,727,484	Arrivages de gaz marchand .....	14
466,689	—	20,916,105	—	20,916,105	Usines .....	14a
25,079,526	—	166,643,589	—	166,643,589	Gisements .....	14b
—	—	209,940	—	209,940	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	—	1,824,803	1,824,803	Déstockage par les distributeurs .....	16
165,154	—	172,774	—	172,774	Importations .....	17
25,244,680	—	167,026,303	1,824,803	168,851,106	Autres arrivages(1) .....	17a
					Approvisionnement total en gaz marchand ....	18
					(15 + 16 + 17 + 17a).	
					<b>Utilisation</b>	
6,219,888	—	6,688,925	—	6,688,925	<b>Ventes</b>	
—	—	14,477,233	2,717	14,479,950	Colombie-Britannique .....	19
—	—	3,765,341	—	3,765,341	Alberta .....	20
—	—	2,176,400	—	2,176,400	Saskatchewan .....	21
—	—	31,013,460	1,822,086	32,835,546	Manitoba .....	22
—	—	4,056,906	—	4,056,906	Ontario .....	23
—	—	3,567	—	3,567	Québec .....	24
6,219,888	—	62,181,832	1,824,803	64,006,635	Nouveau-Brunswick .....	25
18,227,716	—	79,134,692	—	79,134,692	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
—	—	2,403,054	—	2,403,054	Exportations .....	27
57,112	—	14,916,044	—	14,916,044	Autres livraisons(2) .....	28
— 340,697	—	— 115,206	—	— 115,206	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs .....	29
1,088,589	—	8,326,218	—	8,326,218	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
— 7,928	—	179,669	—	179,669	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
25,244,680	—	167,026,303	1,824,803	168,851,106	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
					Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires. (2) Livraisons directes à la consommation industrielle et livraisons pour distributions diverses. ... N'ayant pas lieu de figurer. (3) Comprend la production totale du Yukon de 158,609 mpc. transférée en C.-B. pour y'être traitée et écoulée.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
August 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
août 1972

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
February - Février .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953	38,955,638	33,542	270,835,070
March - Mars .....	12,466	17,483	1,195,966	6,626,848	229,173,563	40,474,064	35,578	277,535,968
April - Avril .....	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	213,813,338	38,807,746	33,100	259,764,863
May - Mai .....	7,416	14,782	1,178,910	5,245,741	209,675,501	35,448,993	24,031	251,595,374
June - Juin .....	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	204,006,341	32,551,009	20,444	242,046,172
July - Juillet .....	5,869	9,493	953,509	3,505,533	212,827,980	28,609,891	18,805	245,931,080
August - Août .....	5,800	15,305	918,063	3,724,818	215,176,826	30,080,260(1)	10,360	249,931,432
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	71,423	118,820	8,412,717	43,038,377	1,738,041,602	286,046,013	211,550	2,075,940,502
Total August - 1971 - Août .....	6,791	12,995	820,769	4,328,361	180,432,235	23,175,159	15,292	208,791,602

(1) See footnote (3) Table 3. - Voir renvoi (3), Tableau 3.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
August 1972

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
août 1972

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	309	488,404	6,929	495,642
February - Février .....	273	507,160	6,569	514,002
March - Mars .....	273	546,012	6,880	553,165
April - Avril .....	289	540,739	6,567	547,595
May - Mai .....	253	587,867	2,326	590,446
June - Juin .....	242	598,758	3,977	602,977
July - Juillet .....	311	615,448	4,964	620,723
August - Août .....	306	619,881	5,124	625,311
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,256	4,504,269	43,336	4,549,861
Total August - 1971 - Août .....	320	411,391	5,803	417,514

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
August 1972

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
août 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	68,605	28,888	306
Alberta .....	2,363,153	1,591,736	619,881
British Columbia — Colombie-Britannique .....	40,901	29,462	5,124
Canada .....	2,472,659	1,650,086	625,311
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	210,932	49,035	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	210,932	49,035	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	68,605	28,888	...
Alberta .....	2,152,221	1,542,701	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	40,901	29,462	...
Canada .....	2,261,727	1,601,051	...

... Figures not appropriate or not applicable. — N'ayant pas lieu de figurer.









# **Crude petroleum and natural gas production**

SEPTEMBER 1972

# **Production de pétrole brut et de gaz naturel**

SEPTEMBRE 1972





# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

SEPTEMBER - 1972 - SEPTEMBRE

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1973 - Février  
6503-515

Price - Prix: 20 cents  
\$2.00 a year - par année

Vol. 24—No. 9

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

#### SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

SEPTEMBER - 1972 - SEPTEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1972 amounted to 50,886,736 barrels or 1,696,225 barrels per day, an increase of 10.4 % or 159,858 barrels per day from September 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1972 was 22.9 million barrels (45.0 %) to Canadian refineries and 29.7 million barrels (58.4 %) was exported. The 3.4 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 22.1 million barrels, 738,046 barrels per day.

Natural gas production increased 20.8 % to 259,964,958 Mcf. from 215,157,207 Mcf. in September 1971.

The disposition of natural gas for September 1972 is as follows: 44.1 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 51.8 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 77.9 million was exported; 67.3 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 18.9 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En septembre 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 50,886,736 barils ou 1,696,225 barils par jour, soit, par rapport à Septembre 1971, une augmentation de 10.4 % ou de 159,858 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre se répartit de la manière suivante: 22.9 millions de barils (45.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 29.7 millions de barils (58.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 3.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 22.1 millions de barils ou 738,046 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 20.8 % passant de 215,157,207 m.p.c. à 259,964,958 m.p.c. entre septembre 1971 et septembre 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 44.1 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.8 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 77.9 millions ont été exportés et 67.3 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 18.9 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,  
Septembre 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February .....	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March .....	699	79,694	449,234	7,251,699
4	April .....	556	73,626	430,626	6,497,653
5	May .....	794	83,845	451,052	7,448,621
6	June .....	858	75,865	436,680	7,205,320
7	July .....	1,004	78,925	443,411	7,473,896
8	August .....	704	79,098	450,386	7,418,498
9	September .....	788	72,066	435,251	7,183,807
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....	—	—	—	26,926
15	March .....	—	—	—	33,066
16	April .....	—	—	—	33,738
17	May .....	—	—	—	31,240
18	June .....	—	—	—	34,730
19	July .....	—	—	—	37,493
20	August .....	—	—	—	35,432
21	September .....	—	—	—	32,724
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....	—	—	—	55,923
27	March .....	—	—	—	60,835
28	April .....	—	—	—	59,680
29	May .....	—	—	—	65,352
30	June .....	—	—	—	65,610
31	July .....	—	—	—	68,505
32	August .....	—	—	—	68,605
33	September .....	—	—	—	64,632
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....	—	—	—	23,641
39	March .....	—	—	—	25,378
40	April .....	—	—	—	24,999
41	May .....	—	—	—	26,909
42	June .....	—	—	—	26,672
43	July .....	—	—	—	29,002
44	August .....	—	—	—	28,888
45	September .....	—	—	—	25,596
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total September 1972 .....	788	72,066	435,251	7,306,759
50	Total year to date .....	6,569	678,244	3,943,264	65,703,167
51	Total September 1971 .....	988	71,411	450,122	7,452,108

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
septembre 1972

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		no
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Janvier .....	1
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Février .....	2
37,006,023	2,079,722	109,452	46,976,523	Mars .....	3
32,373,280	2,014,132	53,457	41,443,330	Avril .....	4
32,236,594	2,051,924	19,637	42,292,467	Mai .....	5
32,626,518	2,003,307	61,624	42,410,172	Juin .....	6
37,550,055	2,031,820	108,403	47,687,514	Juillet .....	7
38,226,151	1,995,101	93,395	48,263,333	Août .....	8
36,017,385	1,954,254	98,753	45,762,304	Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier .....	13
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février .....	14
4,477,874	85,427	—	4,596,367	Mars .....	15
4,351,028	92,481	—	4,477,247	Avril .....	16
4,624,697	55,189	—	4,711,126	Mai .....	17
4,744,225	77,350	—	4,856,305	Juin .....	18
6,141,688	74,567	—	6,253,748	Juillet .....	19
5,112,843	81,049	—	5,229,324	Août .....	20
5,003,863	87,845	—	5,124,432	Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier .....	25
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février .....	26
2,412,946	49,833	—	2,523,614	Mars .....	27
2,145,690	46,332	—	2,251,702	Avril .....	28
2,076,712	25,052	—	2,167,116	Mai .....	29
2,203,301	35,295	—	2,304,206	Juin .....	30
2,344,117	28,536	—	2,441,158	Juillet .....	31
2,152,221	40,901	—	2,261,727	Août .....	32
2,347,103	40,290	—	2,452,025	Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier .....	37
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février .....	38
1,502,980	16,211	—	1,544,569	Mars .....	39
1,357,831	13,621	—	1,396,451	Avril .....	40
1,348,656	17,762	—	1,393,327	Mai .....	41
1,381,067	12,948	—	1,420,687	Juin .....	42
1,503,449	12,074	—	1,544,525	Juillet .....	43
1,542,701	29,462	—	1,601,051	Août .....	44
1,654,435	32,217	—	1,712,248	Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
45,022,786	2,114,606	98,753	55,051,009	Total septembre 1972 .....	49
396,500,589	19,389,397	755,423	486,976,653	Total cumulatif de l'année .....	50
39,095,334	2,251,210	92,131	49,413,304	Total septembre 1971 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
September 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	788	72,066	435,251	7,183,807	34,597,912
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,339,478
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	788	72,066	435,251	7,183,807	35,937,390
5	Condensate .....	—	—	—	—	79,995
6	Pentanes plus .....	—	—	—	32,724	5,003,863
7	Net withdrawals .....	788	72,066	435,251	7,216,531	41,021,248
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	788	72,066	435,251	7,216,531	41,021,248
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	72,066	336,425	2,761,019	7,906,571
13	Manitoba .....	—	—	13,510	810,460	658,787
14	Saskatchewan .....	—	—	—	205,119	1,275,285
15	Alberta .....	—	—	—	—	4,844,893
16	British Columbia .....	—	—	—	—	1,843,412
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	72,066	349,935	3,776,598	16,528,948
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	72,592	3,230,859
20	II .....	—	—	89,356	3,665,034	11,471,518
21	IV .....	—	—	—	—	2,978,907
22	V .....	—	—	—	—	8,044,236
23	Total .....	—	—	89,356	3,737,626	25,725,520
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	2,554	—	42,553	1,058,273	1,682,758
25	— Transporters' ....	—	—	15,434	4,522,499	30,527,646
26	Closing — Field and plant ..	2,624	—	44,019	1,206,269	1,743,559
27	— Transporters' ....	—	—	15,991	4,464,482	29,267,515
28	Net changes .....	70	—	2,023	89,979	— 1,199,330
29	Deliveries to other purchasers .....	692	—	—	—	29,749
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	18,311
31	Field and plant use .....	—	—	—	2,148	26,827
32	Losses and adjustments .....	26	—	— 6,063	— 389,820	— 108,777
33	Total disposition .....	788	72,066	435,251	7,216,531	41,021,248



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, septembre 1972

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,945,349	98,753	44,333,926	...	44,333,926	Pétrole brut .....	1
—	—	1,339,478	...	1,339,478	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,945,349	98,753	45,673,404	...	45,673,404	Total .....	4
8,905	—	88,900	...	88,900	Condensat .....	5
87,845	—	5,124,432	...	5,124,432	Pentanes plus .....	6
2,042,099	98,753	50,886,736	...	50,886,736	Prélèvement net .....	7
...	...	...	21,141,393	22,141,393	Importations .....	8
2,042,099	98,753	50,886,736	22,141,393	73,028,129	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	6,127,300	6,127,300	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	15,929,864	15,929,864	Québec .....	11
—	—	11,076,081	83,505	11,159,586	Ontario .....	12
—	—	1,482,757	—	1,482,757	Manitoba .....	13
—	—	1,480,404	—	1,480,404	Saskatchewan .....	14
—	—	4,844,893	—	4,844,893	Alberta .....	15
2,065,618	—	3,909,030	—	3,909,030	Colombie-Britannique .....	16
—	90,325	90,325	—	90,325	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2,065,618	90,325	22,883,490	22,140,669	45,024,159	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,303,451	—	3,303,451	District I .....	19
—	—	15,225,908	—	15,225,908	II .....	20
—	—	2,978,907	—	2,978,907	IV .....	21
155,413	—	8,199,649	—	8,199,649	V .....	22
155,413	—	29,707,915	—	29,707,915	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
50,603	60,729	2,897,470	—	2,897,470	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,142,587	—	36,208,166	367,108	36,575,274	— Transporteurs	25
53,172	69,157	3,118,800	—	3,118,800	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,179,918	—	34,927,906	367,108	35,295,014	— Transporteurs	27
39,900	8,428	— 1,058,930	—	— 1,058,930	Variations nettes .....	28
—	—	30,441	—	30,441	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
—	—	18,311	—	18,311	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
— 5,486	—	23,489	—	23,489	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 213,346	—	— 717,980	724	— 717,256	Pertes et rectifications .....	32
2,042,099	98,753	50,886,736	22,141,393	73,028,129	Total de l'utilisation .....	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
September 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	5,627	15,703	1,010,876	6,272,183	223,274,179
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,477,559	4,406,531
3	Net new production (1 - 2) .....	5,627	15,703	1,010,876	4,794,624	218,867,648
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	29,741,275
6	Net withdrawals .....	5,627	15,703	1,010,876	4,794,624	189,126,373
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	159	—	—	527,733	749,720
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	56,844	536,722
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	168,981	33,949,322
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	202,137	10,831,764
10	Other uses .....	—	—	—	110,529	136,152
11	Adjustment .....	—	—	—	217,974	— 933,085
12	Deliveries of marketable gas .....	5,468	15,703	1,010,876	3,510,426	143,855,778
13	Total disposition .....	5,627	15,703	1,010,876	4,794,624	189,126,373
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,116,216	124,115,947
14b	Fields .....	5,468	15,703	1,010,876	2,394,210	19,739,831
15	Total (14a + 14b) .....	5,468	15,703	1,010,876	3,510,426	143,855,778
16	Receipts from distributor storage .....	—	317,704	307,162	339,956	45,250
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	5,841
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,468	333,407	1,318,038	3,850,382	143,906,869
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	636,850
20	Alberta .....	—	—	—	—	15,856,485
21	Saskatchewan .....	—	—	—	2,208,997	2,167,489
22	Manitoba .....	—	—	—	—	2,462,838
23	Ontario .....	—	—	1,259,190	—	29,958,877
24	Quebec .....	—	333,407	—	—	4,108,350
25	New Brunswick .....	3,569	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	3,569	333,407	1,259,190	2,208,997	55,190,889
27	Exports .....	—	—	—	—	59,250,396
28	Other deliveries(2) .....	—	—	83	16,215	1,746,893
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	207,158	14,669,684
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	39,439	361,136
31	Pipeline fuel .....	—	—	1,244	190,434	7,025,691
32	Pipeline losses, etc. ....	1,899	—	57,521	1,188,139	5,662,180
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,468	333,407	1,318,038	3,850,382	143,906,869

See footnote(s) at end of page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1972

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
35,675,286(3)	137,048	266,390,902	...	266,390,902	Production originale brute .....	1
431,806	110,048	6,425,944	...	6,425,944	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
35,243,480	27,000	259,964,958	...	259,964,958	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
486,840	—	30,228,115	...	30,228,115	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
34,756,640	27,000	229,736,843	...	229,736,843	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
295,814	—	1,573,426	...	1,573,426	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
6,475	—	600,041	...	600,041	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,352,186	—	37,470,489	...	37,470,489	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
1,019,718	—	12,053,619	...	12,053,619	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	27,000	273,681	...	273,681	Autres emplois et utilisations .....	9b
572,349	—	—	...	—	Autres utilisations .....	10
29,510,098	—	177,908,349	...	177,908,349	Rectifications .....	11
—	—	—	...	—	Livraisons de gaz marchand .....	12
34,756,640	27,000	229,736,843	...	229,736,843	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
29,441,650	—	154,673,813	—	154,673,813	Arrivages de gaz marchand .....	14
68,448	—	23,234,536	—	23,234,536	Usines .....	14a
—	—	—	—	—	Gisements .....	14b
29,510,098	—	177,908,349	—	177,908,349	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	1,010,072	—	1,010,072	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	1,750,655	1,750,655	Importations .....	17
198,810	—	204,651	—	204,651	Autres arrivages(1) .....	17a
29,708,908	—	179,123,072	1,750,655	180,873,727	Approvisionnement total en gaz marchand .... (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
8,290,849	—	8,927,699	—	8,927,699	Colombie-Britannique .....	19
—	—	15,856,485	7,107	15,863,592	Alberta .....	20
—	—	4,376,486	—	4,376,486	Saskatchewan .....	21
—	—	2,462,838	—	2,462,838	Manitoba .....	22
—	—	51,218,067	1,743,548	32,961,615	Ontario .....	23
—	—	4,441,757	—	4,441,757	Québec .....	24
—	—	3,569	—	3,569	Nouveau-Brunswick .....	25
8,290,849	—	67,286,901	1,750,655	69,037,556	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
18,666,726	—	77,917,122	—	77,917,122	Exportations .....	27
—	—	1,763,191	—	1,763,191	Autres livraisons(2) .....	28
25,965	—	14,902,807	—	14,902,807	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
315,270	—	715,845	—	715,845	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
1,586,689	—	8,804,058	—	8,804,058	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
823,409	—	7,733,148	—	7,733,148	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
29,708,908	—	179,123,072	1,750,655	180,873,727	Total de l'utilisation de gaz marchand ..... (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir renvoi(s) à la fin de la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
September 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
septembre 1972

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
February - Février ....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953	38,955,638	33,542	270,835,070
March - Mars .....	12,466	17,483	1,195,966	6,626,848	229,173,563	40,474,064	35,578	277,535,968
April - Avril .....	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	213,813,338	38,807,746	33,100	259,764,863
May - Mai .....	7,416	14,782	1,178,910	5,245,741	209,675,501	35,448,993	24,031	251,595,374
June - Juin .....	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	204,006,341	32,551,009	20,444	242,046,172
July - Juillet .....	5,869	9,493	953,509	3,505,533	212,827,980	28,609,891	18,805	245,931,080
August - Août .....	5,800	15,305	918,063	3,724,818	215,176,826	30,080,260	10,360	249,931,432
September - Septembre	5,627	15,703	1,010,876	4,794,624	218,867,648	35,243,480(1)	27,000	259,964,958
October - Octobre .....								
November - Novembre ...								
December - Décembre ...								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	77,050	134,523	9,423,593	47,833,001	1,956,909,250	321,289,493	238,550	2,335,905,460
Total September - 1971 Septembre .....	7,061	13,209	1,236,466	5,644,958	182,184,913	26,045,911	24,689	215,157,207

(3) See footnote at end of page 11. - Voir renvoi à la fin de la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
September 1972

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
septembre 1972

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	309	488,404	6,929	495,642
February - Février .....	273	507,160	6,569	514,002
March - Mars .....	273	546,012	6,880	553,165
April - Avril .....	289	540,739	6,567	547,595
May - Mai .....	253	587,867	2,326	590,446
June - Juin .....	242	598,758	3,977	602,977
July - Juillet .....	311	615,448	4,964	620,723
August - Août .....	306	619,881	5,124	625,311
September - Septembre .....	260	658,877	6,260	665,397
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,516	5,163,146	49,596	5,215,258
Total September - 1971 - Septembre .....	306	411,216	5,721	417,243

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
September 1972

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
septembre 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	64,632	25,596	260
Alberta .....	2,489,020	1,668,482	658,877
British Columbia — Colombie-Britannique .....	40,290	32,217	6,260
Canada .....	2,593,942	1,726,295	665,397
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	141,917	14,047	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	141,917	14,047	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	64,632	25,596	...
Alberta .....	2,347,103	1,654,435	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	40,290	32,217	...
Canada .....	2,452,025	1,712,248	...

FOOTNOTES

- (1) L.P.G. For gas enrichment, peak shaving or temporary supply.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 115,010 Mcf., and 2,567,531 Mcf. produced from the Point Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.

RENVOIS

- (1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 115,010 Mpc. et 2,567,531 Mpc. provenant du gisement de Point Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.









# Crude petroleum and natural gas production

OCTOBER 1972

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

OCTOBRE 1972



## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

OCTOBER - 1972 - OCTOBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1972 amounted to 56,982,091 barrels or 1,838,131 barrels per day, an increase of 27.2 % or 393,016 barrels per day from October 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1972 was 23.4 million barrels (41.0 %) to Canadian refineries and 31.0 million barrels (54.4 %) was exported. The 4.6 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 22.8 million barrels, 736,045 barrels per day.

Natural gas production increased 25.2 % to 288,294,562 Mcf. from 230,306,992 Mcf. in October 1971.

The disposition of natural gas for October 1972 is as follows: 34.5 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 55.0 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 85.5 million was exported; 88.5 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 24.8 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En octobre 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 56,982,091 barils ou 1,838,131 barils par jour, soit, par rapport à octobre 1971, une augmentation de 27.2 % ou de 393,016 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre se répartit de la manière suivante: 23.4 millions de barils (41.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 31.0 millions de barils (54.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.6 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 22.8 millions de barils ou 736,045 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 25.2 % passant de 230,306,992 m.p.c. à 288,294,562 m.p.c. entre octobre 1971 et octobre 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 34.5 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 55.0 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 85.5 millions ont été exportés et 88.5 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 24.8 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pressions dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,  
October 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February .....	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March .....	699	79,694	449,234	7,251,699
4	April .....	556	73,626	430,626	6,497,653
5	May .....	794	83,845	451,052	7,448,621
6	June .....	858	75,865	436,680	7,205,320
7	July .....	1,004	78,925	443,411	7,473,896
8	August .....	704	79,098	450,386	7,418,498
9	September .....	788	72,066	435,251	7,183,807
10	October .....	920	64,986	445,951	7,401,106
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....	—	—	—	26,926
15	March .....	—	—	—	33,066
16	April .....	—	—	—	33,738
17	May .....	—	—	—	31,240
18	June .....	—	—	—	34,730
19	July .....	—	—	—	37,493
20	August .....	—	—	—	35,432
21	September .....	—	—	—	32,724
22	October .....	—	—	—	34,453
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....	—	—	—	55,923
27	March .....	—	—	—	60,835
28	April .....	—	—	—	59,680
29	May .....	—	—	—	65,352
30	June .....	—	—	—	65,610
31	July .....	—	—	—	68,505
32	August .....	—	—	—	68,605
33	September .....	—	—	—	64,632
34	October .....	—	—	—	68,958
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....	—	—	—	23,641
39	March .....	—	—	—	25,378
40	April .....	—	—	—	24,999
41	May .....	—	—	—	26,909
42	June .....	—	—	—	26,672
43	July .....	—	—	—	29,002
44	August .....	—	—	—	28,888
45	September .....	—	—	—	25,596
46	October .....	—	—	—	27,322
47	November .....				
48	December .....				
49	Total October 1972 .....	920	64,986	445,951	7,531,839
50	Total year to date .....	7,489	743,230	4,389,215	73,235,006
51	Total October 1971 .....	650	72,155	457,329	7,743,686

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
octobre 1972

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territoires — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensats</u>	
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Janvier .....	1
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Février .....	2
37,006,023	2,079,722	109,452	46,976,523	Mars .....	3
32,373,280	2,014,132	53,457	41,443,330	Avril .....	4
32,236,594	2,051,924	19,637	42,292,467	Mai .....	5
32,626,518	2,003,307	61,624	42,410,172	Juin .....	6
37,550,055	2,031,820	108,403	47,687,514	Juillet .....	7
38,226,151	1,995,101	93,395	48,263,333	Août .....	8
36,017,385	1,954,254	98,753	45,762,304	Septembre .....	9
41,535,606	2,000,528	59,889	51,508,986	Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier .....	13
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février .....	14
4,477,874	85,427	—	4,596,367	Mars .....	15
4,351,028	92,481	—	4,477,247	Avril .....	16
4,624,697	55,189	—	4,711,126	Mai .....	17
4,744,225	77,350	—	4,856,305	Juin .....	18
6,141,688	74,567	—	6,253,748	Juillet .....	19
5,112,843	81,049	—	5,229,324	Août .....	20
5,003,863	87,845	—	5,124,432	Septembre .....	21
5,360,395	78,257	—	5,473,105	Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier .....	25
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février .....	26
2,412,946	49,833	—	2,523,614	Mars .....	27
2,145,690	46,332	—	2,251,702	Avril .....	28
2,076,712	25,052	—	2,167,116	Mai .....	29
2,203,301	35,295	—	2,304,206	Juin .....	30
2,344,117	28,536	—	2,441,158	Juillet .....	31
2,152,221	40,901	—	2,261,727	Août .....	32
2,347,103	40,290	—	2,452,025	Septembre .....	33
2,507,224	39,666	—	2,615,848	Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier .....	37
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février .....	38
1,502,980	16,211	—	1,544,569	Mars .....	39
1,357,831	13,621	—	1,396,451	Avril .....	40
1,348,656	17,762	—	1,393,327	Mai .....	41
1,381,067	12,948	—	1,420,687	Juin .....	42
1,503,449	12,074	—	1,544,525	Juillet .....	43
1,542,701	29,462	—	1,601,051	Août .....	44
1,654,435	32,217	—	1,712,248	Septembre .....	45
1,717,157	38,346	—	1,782,825	Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
51,120,382	2,156,797	59,889	61,380,764	Total octobre 1972 .....	49
447,620,971	21,546,194	815,312	548,357,417	Total cumulatif de l'année .....	50
37,707,476	2,294,153	29,622	48,305,071	Total octobre 1971 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
October 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	920	64,986	445,951	7,401,106	39,813,272
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,642,237
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	6,987
4	Total .....	920	64,986	445,951	7,401,106	41,448,522
5	Condensate .....	—	—	—	—	87,084
6	Pentanes plus .....	—	—	—	34,453	5,360,395
7	Net withdrawals .....	920	64,986	445,951	7,435,559	46,896,001
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	920	64,986	445,951	7,435,559	46,896,001
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	64,986	247,792	3,246,982	8,333,285
13	Manitoba .....	—	—	13,985	739,061	768,843
14	Saskatchewan .....	—	—	—	198,675	1,172,115
15	Alberta .....	—	—	—	—	4,389,599
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,237,410
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	64,986	261,777	4,184,718	16,901,252
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I .....	—	—	—	106,257	3,302,129
20	II .....	—	—	187,982	3,874,709	12,409,016
21	IV .....	—	—	—	—	3,074,696
22	V .....	—	—	—	—	7,940,515
23	Total .....	—	—	187,982	3,980,966	26,726,356
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	2,624	—	44,019	1,206,269	1,743,559
25	— Transporters' ....	—	—	15,991	4,464,482	29,267,515
26	Closing — Field and plant ..	2,754	—	44,592	1,260,935	1,806,839
27	— Transporters' ....	—	—	15,319	3,878,875	32,340,938
28	Net change .....	130	—	— 99	— 530,941	3,136,703
29	Deliveries to other purchasers	790	—	—	—	25,791
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	19,845
31	Field and plant use .....	—	—	—	1,842	29,021
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 3,709	— 201,026	57,033
33	Total disposition .....	920	64,986	445,951	7,435,559	46,896,001

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, octobre 1972

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,991,158	59,889	49,777,282	...	49,777,282	Pétrole brut .....	1
—	—	1,642,237	...	1,642,237	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	6,987	...	6,987	Moins: repris pour l'injection	3
1,991,158	59,889	51,412,532	...	51,412,532	Total .....	4
9,370	—	96,454	...	96,454	Condensats .....	5
78,257	—	5,473,105	...	5,473,105	Pentanes plus .....	6
2,078,785	59,889	56,982,091	...	56,982,091	Prélèvement net .....	7
...	...	...	22,817,402	22,817,402	Importations .....	8
2,078,785	59,889	56,982,091	22,817,402	79,799,493	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	6,972,585	6,972,585	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	15,842,736	15,842,736	Québec .....	11
—	—	11,893,045	—	11,893,045	Ontario .....	12
—	—	1,521,889	—	1,521,889	Manitoba .....	13
—	—	1,370,790	—	1,370,790	Saskatchewan .....	14
—	—	4,389,599	—	4,389,599	Alberta .....	15
1,930,917	—	4,168,327	—	4,168,327	Colombie-Britannique .....	16
	34,416	34,416	—	34,416	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,930,917	34,416	23,378,066	22,815,321	46,193,387	Total .....	18
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,408,386	—	3,408,386	District I .....	19
—	—	16,471,707	—	16,471,707	II .....	20
—	—	3,074,696	—	3,074,696	IV .....	21
105,921	—	8,046,436	—	8,046,436	V .....	22
105,921	—	31,001,225	—	31,001,225	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
53,172	69,157	3,118,800	367,108	3,485,908	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,179,918	—	34,927,906	—	34,927,906	— Transporteurs	25
41,713	94,630	3,251,463	367,108	3,618,571	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,374,075	—	37,609,207	—	37,609,207	— Transporteurs	27
182,698	25,473	2,813,964	—	2,813,964	Variation nette .....	28
20	—	26,601	—	26,601	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
—	—	19,845	—	19,845	Carburants consommés par les pipe-lines.	30
— 24,696	—	6,167	—	6,167	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 116,075	—	— 263,777	2,081	— 261,696	Pertes et ajustements .....	32
2,078,785	59,889	56,982,091	22,817,402	79,799,493	Total de l'utilisation .....	33

... N'ayant pas lieu de figurer.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
October 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	6,092	17,280	1,110,588	8,541,716	244,485,036
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,463,694	4,712,556
3	Net new production (1 - 2) .....	6,092	17,280	1,110,588	7,078,022	239,772,480
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	30,832,084
6	Net withdrawals .....	6,092	17,280	1,110,588	7,078,022	208,940,396
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	205	—	—	555,275	1,678,317
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	96,131	722,125
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	181,258	36,906,372
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	222,794	11,433,939
10	Other uses .....	—	—	—	118,220	146,334
11	Adjustment .....	—	—	—	88,420	— 2,697,469
12	Deliveries of marketable gas .....	5,887	17,280	1,110,588	5,815,924	160,750,778
13	Total disposition .....	6,092	17,280	1,110,588	7,078,022	208,940,396
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,375,498	134,371,300
14b	Fields .....	5,887	17,280	1,110,588	4,440,426	26,379,478
15	Total (14a + 14b) .....	5,887	17,280	1,110,588	5,815,924	160,750,778
16	Receipts from distributor storage .....	—	62,954	4,621,348	131,860	265,311
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	33,364
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,887	80,234	5,731,936	5,947,784	161,049,453
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	1,145,504
20	Alberta .....	—	—	—	—	21,586,752
21	Saskatchewan .....	—	—	—	3,896,410	2,511,952
22	Manitoba .....	—	—	—	—	4,447,860
23	Ontario .....	—	—	5,541,432	—	34,902,491
24	Quebec .....	—	80,234	—	—	4,907,955
25	New Brunswick .....	3,240	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	3,240	80,234	5,541,432	3,896,410	69,502,514
27	Exports .....	—	—	—	—	63,800,401
28	Other deliveries(2) .....	—	—	557	91,471	1,431,870
29	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	443,465	7,881,364
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 6,492	464,058
31	Pipeline fuel .....	—	—	2,310	220,198	8,294,683
32	Pipeline losses, etc. ....	2,647	—	187,637	1,302,732	9,674,563
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,887	80,234	5,731,936	5,947,784	161,049,453

See footnote(s) on page 11.



TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1972

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
40,851,753(3)	96,701	295,109,166	...	295,109,166	Production originale brute .....	1
576,563	61,791	6,814,604	...	6,814,604	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
40,275,190	34,910	288,294,562	...	288,294,562	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
383,014	—	31,215,098	...	31,215,098	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
39,892,176	34,910	257,079,464	...	257,079,464	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
228,612	—	2,462,409	...	2,462,409	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
—	—	818,256	...	818,256	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,782,115	—	40,869,745	...	40,869,745	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,733,964	—	13,390,697	...	13,390,697	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	34,910	299,464	...	299,464	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 277,657	—	— 2,886,706	...	— 2,886,706	Autres utilisations .....	10
34,425,142	—	202,125,599	...	202,125,599	Ajustements .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
39,892,176	34,910	257,079,464	...	257,079,464	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Arrivages de gaz marchand</u>	14
33,992,639	—	169,739,437	—	169,739,437	Usines .....	14a
432,503	—	32,386,162	—	32,386,162	Gisements .....	14b
34,425,142	—	202,125,599	—	202,125,599	Total (14a + 14b) .....	15
7,498	—	5,088,971	—	5,088,971	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	890,105	890,105	Importations .....	17
175,606	—	208,970	—	208,970	Autres arrivages(1) .....	17a
34,608,246	—	207,423,540	890,105	208,313,645	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
9,512,612	—	10,658,116	—	10,658,116	Colombie-Britannique .....	19
—	—	21,586,752	10,091	21,596,843	Alberta .....	20
—	—	6,408,362	—	6,408,362	Saskatchewan .....	21
—	—	4,447,860	—	4,447,860	Manitoba .....	22
—	—	40,443,923	880,014	41,323,937	Ontario .....	23
—	—	4,988,189	—	4,988,189	Québec .....	24
—	—	3,240	—	3,240	Nouveau-Brunswick .....	25
9,512,612	—	88,536,442	890,105	89,426,547	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
21,740,745	—	85,541,146	—	85,541,146	Exportations .....	27
—	—	1,523,898	—	1,523,898	Autres livraisons(2) .....	28
—	—	8,324,829	—	8,324,829	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
289,277	—	746,843	—	746,843	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
1,878,768	—	10,395,959	—	10,395,959	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
1,186,844	—	12,354,423	—	12,354,423	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	32
34,608,246	—	207,423,540	890,105	208,313,645	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
October 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
octobre 1972

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
February - Février .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953	38,955,638	33,542	270,835,070
March - Mars .....	12,466	17,483	1,195,966	6,626,848	229,173,563	40,474,064	35,578	277,535,968
April - Avril .....	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	213,813,338	38,807,746	33,100	259,764,863
May - Mai .....	7,416	14,782	1,178,910	5,245,741	209,675,501	35,448,993	24,031	251,595,374
June - Juin .....	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	204,006,341	32,551,009	20,444	242,046,172
July - Juillet .....	5,869	9,493	953,509	3,505,533	212,827,980	28,609,891	18,805	245,931,080
August - Août .....	5,800	15,305	918,063	3,724,818	215,176,826	30,080,260	10,360	249,931,432
September - Septembre .....	5,627	15,703	1,010,876	4,794,624	218,867,648	35,243,480	27,000	259,964,958
October - Octobre .....	6,092	17,280	1,110,588	7,078,022	239,772,480	40,275,190(1)	34,910	288,294,562
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	83,142	151,803	10,534,181	54,911,023	2,196,681,730	361,564,683	273,460	2,624,200,022
Total October - 1971 - Octobre .....	7,556	13,234	1,183,961	7,020,008	188,365,701	33,686,845	29,687	230,306,992

See footnote(s) on page 11. — Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
October 1972

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
octobre 1972

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	309	488,404	6,929	495,642
February - Février .....	273	507,160	6,569	514,002
March - Mars .....	273	546,012	6,880	553,165
April - Avril .....	289	540,739	6,567	547,595
May - Mai .....	253	587,867	2,326	590,446
June - Juin .....	242	598,758	3,977	602,977
July - Juillet .....	311	615,448	4,964	620,723
August - Août .....	306	619,881	5,124	625,311
September - Septembre .....	260	658,877	6,260	665,397
October - Octobre .....	334	730,568	7,885	738,787
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,850	5,893,714	57,481	5,954,045
Total October - 1971 - Octobre .....	122	409,340	7,109	416,571

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
October 1972

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
octobre 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	68,958	27,322	334
Alberta .....	2,621,603	1,742,248	730,568
British Columbia — Colombie-Britannique .....	39,666	38,346	7,885
Canada .....	2,730,227	1,807,916	738,787
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	114,379	25,091	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	114,379	25,091	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	68,958	27,322	...
Alberta .....	2,507,224	1,717,157	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	39,666	38,346	...
Canada .....	2,615,848	1,782,825	...

FOOTNOTES

- (1) L.P.G. for gas enrichment, peak sharing or temporary supply.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 36,467 Mcf., and 3,011,516 Mcf. produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.

RENOIS

- (1) Gaz de pétrole liquifiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 36,467 Mpc., et 3,011,516 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.







# Crude petroleum and natural gas production

NOVEMBER 1972

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

NOVEMBRE 1972







## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

NOVEMBER - 1972 - NOVEMBRE

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

April - 1973 - Avril  
6503-515

Price - Prix: 20 cents  
\$2.00 a year - par année

Vol. 24—No. 11

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements  
of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi  
sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

NOVEMBER - 1972 - NOVEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1972 amounted to 53,961,980 barrels or 1,798,733 barrels per day, an increase of 19.2 % or 290,190 barrels per day from November 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1972 was 22.5 million barrels (41.6 %) to Canadian refineries and 29.7 million barrels (55.1 %) was exported. The 3.3 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 24.8 million barrels, 826,236 barrels per day.

Natural gas production increased 22.6 % to 293,938,799 Mcf. from 239,852,007 Mcf. in November 1971.

The disposition of natural gas for November 1972 is as follows: 24.1 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 56.3 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 85.6 million was exported; 106.2 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 21.7 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En novembre 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 53,961,980 barils ou 1,798,733 barils par jour, soit, par rapport à novembre 1971, une augmentation de 19.2 % ou de 290,190 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1972 se répartit de la manière suivante: 22.5 millions de barils (41.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 29.7 millions de barils (55.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 3.3 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 24.8 millions de barils ou 826,236 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 22.6 %, passant de 239,852,007 m.p.c. à 293,938,799 m.p.c. entre novembre 1971 et novembre 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 24.1 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 56.3 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 85.6 millions ont été exportés et 106.2 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 21.7 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,  
November 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February .....	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March .....	699	79,694	449,234	7,251,699
4	April .....	556	73,626	430,626	6,497,653
5	May .....	794	83,845	451,052	7,448,621
6	June .....	858	75,865	436,680	7,205,320
7	July .....	1,004	78,925	443,411	7,473,896
8	August .....	704	79,098	450,386	7,418,498
9	September .....	788	72,066	435,251	7,183,807
10	October .....	920	64,986	445,951	7,401,106
11	November .....	552	69,144	424,002	7,204,721
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....	—	—	—	26,926
15	March .....	—	—	—	33,066
16	April .....	—	—	—	33,738
17	May .....	—	—	—	31,240
18	June .....	—	—	—	34,730
19	July .....	—	—	—	37,493
20	August .....	—	—	—	35,432
21	September .....	—	—	—	32,724
22	October .....	—	—	—	34,453
23	November .....	—	—	—	34,176
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....	—	—	—	55,923
27	March .....	—	—	—	60,835
28	April .....	—	—	—	59,680
29	May .....	—	—	—	65,352
30	June .....	—	—	—	65,610
31	July .....	—	—	—	68,505
32	August .....	—	—	—	68,605
33	September .....	—	—	—	64,632
34	October .....	—	—	—	68,958
35	November .....	—	—	—	66,781
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....	—	—	—	23,641
39	March .....	—	—	—	25,378
40	April .....	—	—	—	24,999
41	May .....	—	—	—	26,909
42	June .....	—	—	—	26,672
43	July .....	—	—	—	29,002
44	August .....	—	—	—	28,888
45	September .....	—	—	—	25,596
46	October .....	—	—	—	27,322
47	November .....	—	—	—	27,146
48	December .....				
49	Total November 1972 .....	552	69,144	424,002	7,332,824
50	Total year to date .....	8,041	812,374	4,813,217	80,567,830
51	Total November 1971 .....	829	66,538	432,075	7,434,298

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
novembre 1972

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		NO
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Janvier .....	1
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Février .....	2
37,006,023	2,079,722	109,452	46,976,523	Mars .....	3
32,373,280	2,014,132	53,457	41,443,330	Avril .....	4
32,236,594	2,051,924	19,637	42,292,467	Mai .....	5
32,626,518	2,003,307	61,624	42,410,172	Juin .....	6
37,550,055	2,031,820	108,403	47,687,514	Juillet .....	7
38,226,151	1,995,101	93,395	48,263,333	Août .....	8
36,017,385	1,954,254	98,753	45,762,304	Septembre .....	9
41,535,606	2,000,528	59,889	51,508,986	Octobre .....	10
39,112,704	1,903,522	42,242	48,756,887	Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier .....	13
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février .....	14
4,477,874	85,427	—	4,596,367	Mars .....	15
4,351,028	92,481	—	4,477,247	Avril .....	16
4,624,697	55,189	—	4,711,126	Mai .....	17
4,744,225	77,350	—	4,856,305	Juin .....	18
6,141,688	74,567	—	6,253,748	Juillet .....	19
5,112,843	81,049	—	5,229,324	Août .....	20
5,003,863	87,845	—	5,124,432	Septembre .....	21
5,360,395	78,257	—	5,473,105	Octobre .....	22
5,069,892	101,025	—	5,205,093	Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier .....	25
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février .....	26
2,412,946	49,833	—	2,523,614	Mars .....	27
2,145,690	46,332	—	2,251,702	Avril .....	28
2,076,712	25,052	—	2,167,116	Mai .....	29
2,203,301	35,295	—	2,304,206	Juin .....	30
2,344,117	28,536	—	2,441,158	Juillet .....	31
2,152,221	40,901	—	2,261,727	Août .....	32
2,347,103	40,290	—	2,452,025	Septembre .....	33
2,507,224	39,666	—	2,615,848	Octobre .....	34
2,704,882	48,982	—	2,820,645	Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier .....	37
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février .....	38
1,502,980	16,211	—	1,544,569	Mars .....	39
1,357,831	13,621	—	1,396,451	Avril .....	40
1,348,656	17,762	—	1,393,327	Mai .....	41
1,381,067	12,948	—	1,420,687	Juin .....	42
1,503,449	12,074	—	1,544,525	Juillet .....	43
1,542,701	29,462	—	1,601,051	Août .....	44
1,654,435	32,217	—	1,712,248	Septembre .....	45
1,717,157	38,346	—	1,782,825	Octobre .....	46
1,712,329	34,572	—	1,774,047	Novembre .....	47
				Décembre .....	48
48,599,807	2,088,101	42,242	58,556,672	Total novembre 1972 .....	49
496,220,778	23,634,295	857,554	606,914,089	Total cumulatif de l'année .....	50
38,805,841	2,218,634	41,019	48,999,234	Total novembre 1971 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
November 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	552	69,144	424,002	7,204,721	37,337,291
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,680,274
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	552	69,144	424,002	7,204,721	39,017,565
5	Condensate .....	—	—	—	—	95,139
6	Pentanes plus .....	—	—	—	34,176	5,069,892
7	Net withdrawals .....	552	69,144	424,002	7,238,897	44,182,596
8	Imports .....	—	—	—	—	—
9	Total supply .....	552	69,144	424,002	7,238,897	44,182,596
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	69,144	184,942	2,654,465	8,486,288
13	Manitoba .....	—	—	13,107	749,824	670,086
14	Saskatchewan .....	—	—	—	121,785	1,168,361
15	Alberta .....	—	—	—	—	4,218,875
16	British Columbia .....	—	—	—	—	1,925,209
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	69,144	198,049	3,526,074	16,468,819
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	74,088	3,536,239
20	II .....	—	—	236,564	3,626,228	11,203,128
21	IV .....	—	—	—	—	3,111,402
22	V .....	—	—	—	—	7,764,512
23	Total .....	—	—	236,564	3,700,316	25,615,281
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	2,754	—	44,592	1,260,935	1,806,839
25	— Transporters' ....	—	—	15,319	3,878,875	32,340,938
26	Closing — Field and plant ..	2,544	—	38,438	1,292,500	1,665,681
27	— Transporters' ....	—	—	15,448	3,896,035	34,104,763
28	Net changes .....	— 210	—	— 6,025	48,725	1,622,667
29	Deliveries to other purchasers .....	767	—	—	—	11,807
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	9,168
31	Field and plant use .....	—	—	—	2,194	27,611
32	Losses and adjustments .....	— 5	—	— 4,586	— 38,412	427,243
33	Total disposition .....	552	69,144	424,002	7,238,897	44,182,596



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, novembre 1972

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territoires — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,892,513	42,242	46,970,465	...	46,970,465	Pétrole brut .....	1
—	—	1,680,274	...	1,680,274	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,892,513	42,242	48,650,739	...	48,650,739	Total .....	4
11,009	—	106,148	...	106,148	Condensat .....	5
101,025	—	5,205,093	...	5,205,093	Pentanes plus .....	6
2,004,547	42,242	53,961,980	...	53,961,980	Prélèvement net .....	7
...	...	...	24,787,090	24,787,090	Importations .....	8
2,004,547	42,242	53,961,980	24,787,090	78,749,070	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	8,645,424	8,645,424	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	16,137,078	16,137,078	Québec .....	11
—	—	11,394,839	—	11,394,839	Ontario .....	12
—	—	1,433,017	—	1,433,017	Manitoba .....	13
—	—	1,290,146	—	1,290,146	Saskatchewan .....	14
—	—	4,218,875	—	4,218,875	Alberta .....	15
2,114,023	—	4,039,232	—	4,039,232	Colombie-Britannique .....	16
—	85,131	85,131	—	85,131	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2,114,023	85,131	22,461,240	24,782,502	47,243,742	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,610,327	—	3,610,327	District I .....	19
—	—	15,065,920	—	15,065,920	II .....	20
—	—	3,111,402	—	3,111,402	IV .....	21
169,363	—	7,933,875	—	7,933,875	V .....	22
169,363	—	29,721,524	—	29,721,524	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
41,713	94,630	3,251,463	367,108	3,618,571	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,374,075	—	37,609,207	—	37,609,207	— Transporteurs	25
44,279	51,741	3,095,183	367,108	3,462,291	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,224,061	—	39,240,307	—	39,240,307	— Transporteurs	27
— 147,448	— 42,889	1,474,820	—	1,474,820	Variations nettes .....	28
292	—	12,866	—	12,866	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
—	—	9,168	—	9,168	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
— 10,693	—	19,112	—	19,112	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 120,990	—	263,250	4,588	267,838	Pertes et rectifications .....	32
2,004,547	42,242	53,961,980	24,787,090	78,749,070	Total de l'utilisation .....	33



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
November 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	6,204	17,928	908,857	8,414,830	247,312,421
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,387,979	4,419,505
3	Net new production (1 - 2) .....	6,204	17,928	908,857	7,026,851	242,892,916
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	28,932,350
6	Net withdrawals .....	6,204	17,928	908,857	7,026,851	213,960,566
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	193	—	—	560,185	1,285,674
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	105,679	656,086
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	174,009	36,560,342
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	239,187	11,205,595
10	Other uses .....	—	—	—	120,692	135,036
11	Adjustment .....	—	—	—	— 35,554	— 1,653,930
12	Deliveries of marketable gas .....	6,011	17,928	908,857	5,862,653	165,771,763
13	Total disposition .....	6,204	17,928	908,857	7,026,851	213,960,566
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,505,879	137,252,690
14b	Fields .....	6,011	17,928	908,857	4,356,774	28,519,073
15	Total (14a + 14b) .....	6,011	17,928	908,857	5,862,653	165,771,763
16	Receipts from distributor storage .....	—	178,551	9,751,462	31,962	48,010
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	30,837
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	6,011	196,479	10,660,319	5,894,615	165,850,610
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	1,245,131
20	Alberta .....	—	—	—	—	24,495,834
21	Saskatchewan .....	—	—	—	4,835,373	2,929,739
22	Manitoba .....	—	—	—	—	5,955,854
23	Ontario .....	—	—	10,526,490	—	39,660,395
24	Quebec .....	—	196,479	—	—	5,014,789
25	New Brunswick .....	4,338	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	4,338	196,479	10,526,490	4,835,373	79,301,742
27	Exports .....	—	—	—	—	63,345,323
28	Other deliveries(2) .....	—	—	793	121,293	2,547,273
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	389,477	4,477,579
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 4,732	746,875
31	Pipeline fuel .....	—	—	3,857	257,184	7,970,899
32	Pipeline losses, etc. ....	1,673	—	129,179	296,020	7,460,919
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6,011	196,479	10,560,319	5,894,615	165,850,610

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
novembre 1972

British Columbia and Yukon et Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
43,505,233(3)	85,196	300,250,669	...	300,250,669	Production originale brute .....	1
457,713	46,673	6,311,870	...	6,311,870	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
43,047,520	38,523	293,938,799	...	293,938,799	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
332,115	—	29,264,465	...	29,264,465	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
42,715,405	38,523	264,674,334	...	264,674,334	Prélèvement net .....	6
<b>Utilisation</b>						
586,457	—	2,432,509	...	2,432,509	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
—	—	761,765	...	761,765	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,840,255	—	40,574,606	...	40,574,606	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,960,941	—	13,405,723	...	13,405,723	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	38,523	294,251	...	294,251	Autres emplois et utilisations .....	9b
518,602	—	— 1,170,882	...	— 1,170,882	Autres utilisations .....	10
35,809,150	—	208,376,362	...	208,376,362	Rectifications .....	11
42,715,405	38,523	264,674,334	...	264,674,334	Livraisons de gaz marchand .....	12
<b>Total de l'utilisation .....</b>						13
<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
35,413,273	—	174,171,842	—	174,171,842	<b>Arrivages de gaz marchand</b> .....	14
395,877	—	34,204,520	—	34,204,520	Usines .....	14a
35,809,150	—	208,376,362	—	208,376,362	Gisements .....	14b
—	—	10,009,985	—	10,009,985	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	—	1,235,372	1,235,372	Déstockage par les distributeurs .....	16
117,948	—	148,785	—	148,785	Importations .....	17
35,927,098	—	218,535,132	1,235,372	219,770,504	Autres arrivages(1) .....	17a
<b>Approvisionnement total en gaz marchand ....</b>						18
<b>(15 + 16 + 17 + 17a).</b>						
<b>Utilisation</b>						
11,351,097	—	12,596,228	—	12,596,228	<b>Ventes</b> .....	
—	—	24,495,834	12,493	24,508,327	Colombie-Britannique .....	19
—	—	7,765,112	—	7,765,112	Alberta .....	20
—	—	5,955,854	—	5,955,854	Saskatchewan .....	21
—	—	50,186,885	1,222,879	51,409,764	Manitoba .....	22
—	—	5,211,268	—	5,211,268	Ontario .....	23
—	—	4,338	—	4,338	Québec .....	24
11,351,097	—	106,215,519	1,235,372	107,450,891	Nouveau-Brunswick .....	25
22,294,465	—	85,639,788	—	85,639,788	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
—	—	2,669,359	—	2,669,359	Exportations .....	27
7,286	—	4,874,342	—	4,874,342	Autres livraisons(2) .....	28
— 174,747	—	567,396	—	567,396	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu-	29
2,163,635	—	10,395,575	—	10,395,575	teurs .....	30
285,362	—	8,173,153	—	8,173,153	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	31
35,927,098	—	218,535,132	1,235,372	219,770,504	Gaz consommé dans les réseaux .....	32
<b>Total de l'utilisation de gaz marchand .....</b>						33
<b>(de 26 à 32 inclusivement).</b>						

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
November 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
novembre 1972

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
February - Février .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953	38,955,638	33,542	270,835,070
March - Mars .....	12,466	17,483	1,195,966	6,626,848	229,173,563	40,474,064	35,578	277,535,968
April - Avril .....	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	213,813,338	38,807,746	33,100	259,764,863
May - Mai .....	7,416	14,782	1,178,910	5,245,741	209,675,501	35,448,993	24,031	251,595,374
June - Juin .....	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	204,006,341	32,551,009	20,444	242,046,172
July - Juillet .....	5,869	9,493	953,509	3,505,533	212,827,980	28,609,891	18,805	245,931,080
August - Août .....	5,800	15,305	918,063	3,724,818	215,176,826	30,080,260	10,360	249,931,432
September - Septembre .....	5,627	15,703	1,010,876	4,794,624	218,867,648	32,695,841	2,574,786(4)	259,965,105
October - Octobre .....	6,092	17,280	1,110,588	7,078,022	239,772,480	37,265,571	3,044,529(4)	288,294,562
November - Novembre ...	6,204	17,928	908,857	7,026,851	242,892,916	40,566,563	2,519,480	293,938,799
December - Décembre ...								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	89,346	169,731	11,443,038	61,937,874	2,439,574,646	396,573,988	8,350,345	2,918,138,968
Total November - 1971 - Novembre .....	7,674	16,666	1,261,788	7,083,828	193,373,883	38,074,980	33,188	239,852,007

See footnote (s) on page 11. - Voir renvoi (s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
November 1972

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
novembre 1972

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	309	488,404	6,929	495,642
February - Février .....	273	507,160	6,569	514,002
March - Mars .....	273	546,012	6,880	553,165
April - Avril .....	289	540,739	6,567	547,595
May - Mai .....	253	587,867	2,326	590,446
June - Juin .....	242	598,758	3,977	602,977
July - Juillet .....	311	615,448	4,964	620,723
August - Août .....	306	619,881	5,124	625,311
September - Septembre .....	260	658,877	6,260	665,397
October - Octobre .....	334	730,568	7,885	738,787
November - Novembre .....	296	703,519	8,501	712,316
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	3,146	6,597,233	65,982	6,666,361
Total November - 1971 - Novembre .....	46	413,153	7,116	420,315

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
November 1972

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
novembre 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	66,781	27,146	296
Alberta .....	2,745,205	1,733,062	703,519
British Columbia — Colombie-Britannique .....	48,982	34,572	8,501
Canada .....	2,860,968	1,794,780	712,316
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	40,323	20,733	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	40,323	20,733	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	66,781	27,146	...
Alberta .....	2,704,882	1,712,329	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	48,982	34,572	...
Canada .....	2,820,645	1,774,047	...

FOOTNOTES

- (1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 2,511,432 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field is shut in since the month of October.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVois

- (1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 2,511,432 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.







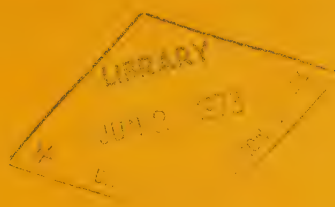


# Crude petroleum and natural gas production

DECEMBER 1972

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

DÉCEMBRE 1972







# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

DECEMBER - 1972 - DÉCEMBRE

*Published by Authority of*

The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*

le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1973 - Juin  
5-3301-515

Price - Prix: 20 cents  
\$2.00 a year - par année

Vol. 24—No. 12

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements  
of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi  
sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

DECEMBER -- 1972 -- DÉCEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1972 amounted to 59,488,655 barrels or 1,918,989 barrels per day, an increase of 15.2 % or 253,337 barrels per day from December 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1972 was 25.8 million barrels (43.4 %) to Canadian refineries and 33.8 million barrels (56.8 %) was exported. The 0.2 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 26.2 million barrels, 845,971 barrels per day.

Natural gas production increased 16.5 % to 316,630,554 Mcf. from 271,776,560 Mcf. in December 1971.

The disposition of natural gas for December 1972 is as follows: 13.7 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 59.6 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 91.2 million was exported; 124.6 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 27.5 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En décembre 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 59,488,655 barils ou 1,918,989 barils par jour, soit, par rapport à décembre 1971, une augmentation de 15.2 % ou de 253,337 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre se répartit de la manière suivante: 25.8 millions de barils (43.4 %) destinés aux raffineries canadiennes et 33.8 millions de barils (56.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 26.2 millions de barils ou 845,971 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 16.5 %, passant de 271,776,560 m.p.c. à 316,630,554 m.p.c. entre décembre 1971 et décembre 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 13.7 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 59.6 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 91.2 millions ont été exportés et 124.6 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 27.5 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province

December 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February .....	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March .....	699	79,694	449,234	7,251,699
4	April .....	556	73,626	430,626	6,497,653
5	May .....	794	83,845	451,052	7,448,621
6	June .....	858	75,865	436,680	7,205,320
7	July .....	1,004	78,925	443,411	7,473,896
8	August .....	704	79,098	450,386	7,418,498
9	September .....	788	72,066	435,251	7,183,807
10	October .....	920	64,986	445,951	7,401,106
11	November .....	552	69,144	424,002	7,204,721
12	December .....	673	65,591	443,722	7,369,942
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....	—	—	—	26,926
15	March .....	—	—	—	33,066
16	April .....	—	—	—	33,738
17	May .....	—	—	—	31,240
18	June .....	—	—	—	34,730
19	July .....	—	—	—	37,493
20	August .....	—	—	—	35,432
21	September .....	—	—	—	32,724
22	October .....	—	—	—	34,453
23	November .....	—	—	—	34,176
24	December .....	—	—	—	33,114
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....	—	—	—	55,923
27	March .....	—	—	—	60,835
28	April .....	—	—	—	59,680
29	May .....	—	—	—	65,352
30	June .....	—	—	—	65,610
31	July .....	—	—	—	68,505
32	August .....	—	—	—	68,605
33	September .....	—	—	—	64,632
34	October .....	—	—	—	68,958
35	November .....	—	—	—	66,781
36	December .....	—	—	—	56,037
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....	—	—	—	23,641
39	March .....	—	—	—	25,378
40	April .....	—	—	—	24,999
41	May .....	—	—	—	26,909
42	June .....	—	—	—	26,672
43	July .....	—	—	—	29,002
44	August .....	—	—	—	28,888
45	September .....	—	—	—	25,596
46	October .....	—	—	—	27,322
47	November .....	—	—	—	27,146
48	December .....	—	—	—	23,815
49	Total December 1972 .....	673	65,591	443,722	7,482,908
50	Total year to date .....	8,714	877,965	5,256,939	88,050,738
51	Total December 1971 .....	742	72,175	444,226	7,562,163

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
décembre 1972

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
38,980,172 <sup>F</sup>	2,013,911	102,730	48,925,944	Janvier .....	1
34,478,054 <sup>F</sup>	1,959,877 <sup>F</sup>	107,972	43,810,738	Février .....	2
37,013,101 <sup>F</sup>	2,079,767 <sup>F</sup>	109,452	46,983,646	Mars .....	3
32,375,770 <sup>F</sup>	2,014,147 <sup>F</sup>	53,457	41,445,835	Avril .....	4
32,229,959 <sup>F</sup>	2,052,065 <sup>F</sup>	19,637	42,285,973	Mai .....	5
32,642,933 <sup>F</sup>	2,003,232 <sup>F</sup>	61,624	42,426,512	Juin .....	6
37,577,679 <sup>F</sup>	2,031,333 <sup>F</sup>	108,403	47,714,651	Juillet .....	7
38,211,578 <sup>F</sup>	1,995,097 <sup>F</sup>	93,395	48,248,756	Août .....	8
35,985,043 <sup>F</sup>	1,954,254	98,753	45,729,962	Septembre .....	9
41,528,134 <sup>F</sup>	2,000,528	59,889	51,501,514	Octobre .....	10
39,090,335 <sup>F</sup>	1,904,591 <sup>F</sup>	42,242	48,735,587	Novembre .....	11
44,052,669 <sup>F</sup>	1,927,173	32,513	53,892,283	Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
4,312,419 <sup>F</sup>	92,728	—	4,438,214	Janvier .....	13
4,574,186 <sup>F</sup>	91,555	—	4,692,667	Février .....	14
4,534,894 <sup>F</sup>	85,427	—	4,653,387	Mars .....	15
4,365,843 <sup>F</sup>	92,481	—	4,492,062	Avril .....	16
4,663,709 <sup>F</sup>	55,189	—	4,750,138	Mai .....	17
4,754,036 <sup>F</sup>	77,350	—	4,866,116	Juin .....	18
5,075,636 <sup>F</sup>	74,567	—	5,187,696	Juillet .....	19
5,208,210 <sup>F</sup>	81,049	—	5,324,691	Août .....	20
5,003,863	87,845	—	5,124,432	Septembre .....	21
5,338,257 <sup>F</sup>	78,257	—	5,450,967	Octobre .....	22
5,044,338 <sup>F</sup>	101,025	—	5,179,539	Novembre .....	23
5,462,629 <sup>F</sup>	100,629	—	5,596,372	Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,451,296 <sup>F</sup>	39,888	—	2,554,407	Janvier .....	25
2,277,686 <sup>F</sup>	26,798	—	2,360,407	Février .....	26
2,420,338 <sup>F</sup>	49,833	—	2,531,006	Mars .....	27
2,130,764 <sup>F</sup>	46,332	—	2,236,776	Avril .....	28
2,041,856 <sup>F</sup>	25,052	—	2,132,260	Mai .....	29
2,203,301	35,295	—	2,304,206	Juin .....	30
2,344,117	28,536	—	2,441,158	Juillet .....	31
2,057,376 <sup>F</sup>	40,901	—	2,166,882	Août .....	32
2,347,103	40,290	—	2,452,025	Septembre .....	33
2,494,187 <sup>F</sup>	39,666	—	2,602,811	Octobre .....	34
2,688,166 <sup>F</sup>	48,982	—	2,803,929	Novembre .....	35
2,840,468 <sup>F</sup>	58,474	—	2,954,979	Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,585,369 <sup>F</sup>	47,378	—	1,663,503	Janvier .....	37
1,479,103 <sup>F</sup>	32,629	—	1,535,373	Février .....	38
1,536,742 <sup>F</sup>	16,211	—	1,578,331	Mars .....	39
1,359,503 <sup>F</sup>	13,621	—	1,398,123	Avril .....	40
1,350,741 <sup>F</sup>	17,762	—	1,395,412	Mai .....	41
1,377,828 <sup>F</sup>	12,948	—	1,417,448	Juin .....	42
1,503,449	12,074	—	1,544,525	Juillet .....	43
1,542,701	29,462	—	1,601,051	Août .....	44
1,654,435	32,217	—	1,712,248	Septembre .....	45
1,753,411 <sup>F</sup>	38,346	—	1,819,079	Octobre .....	46
1,756,983 <sup>F</sup>	34,572	—	1,818,701	Novembre .....	47
1,897,515 <sup>F</sup>	53,684	—	1,975,014	Décembre .....	48
54,253,281	2,139,960	32,513	64,418,648	Total décembre 1972 .....	49
549,597,885 <sup>F</sup>	25,775,028 <sup>F</sup>	890,067 <sup>F</sup>	670,457,336	Total cumulatif de l'année .....	50
45,405,483	2,216,612	47,790	55,749,191	Total décembre 1971 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
December 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	673	65,591	443,722	7,369,942	42,143,255
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,804,105
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	673	65,591	443,722	7,369,942	43,947,360
5	Condensate .....	—	—	—	—	105,309
6	Pentanes plus .....	—	—	—	33,114	5,462,629
7	Net withdrawals .....	673	65,591	443,722	7,403,056	49,515,298
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	673	65,591	443,722	7,403,056	49,515,298
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	65,591	187,212	2,665,113	10,759,349
13	Manitoba .....	—	—	13,915	820,216	692,321
14	Saskatchewan .....	—	—	—	157,311	1,412,977
15	Alberta .....	—	—	—	—	4,685,544
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,135,119
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	65,591	201,127	3,642,640	19,685,310
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I .....	—	—	—	179,312	4,089,866
20	II .....	—	—	244,646	3,977,087	13,856,805
21	IV .....	—	—	—	—	3,380,558
22	V .....	—	—	—	—	7,877,303
23	Total .....	—	—	244,646	4,156,399	29,204,532
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	2,544	—	38,438	1,292,500	1,668,056
25	— Transporters' ....	—	—	15,448	3,896,035	34,104,763
26	Closing — Field and plant ..	1,937	—	40,244	1,281,810	1,863,478
27	— Transporters' ....	—	—	15,404	3,727,061	34,391,055
28	Net changes .....	— 607	—	1,762	— 179,664	481,714
29	Deliveries to other purchasers	1,280	—	—	—	34,966
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	— 34,886
31	Field and plant use .....	—	—	—	1,024	31,033
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 3,813	— 217,343	112,629
33	Total disposition .....	673	65,591	443,722	7,403,056	49,515,298



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, décembre 1972

British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,916,938	101,502	52,041,623	...	52,041,623	Pétrole brut .....	1
—	—	1,804,105	...	1,804,105	Pétrole brut synthétique .....	2
—	68,989	68,989	...	68,989	Moins: repris pour l'injection	3
1,916,938	32,513	53,776,739	...	53,776,739	Total .....	4
10,235	—	115,544	...	115,544	Condensat .....	5
100,629	—	5,596,372	...	5,596,372	Pentanes plus .....	6
2,027,802	32,513	59,488,655	...	59,488,655	Prélèvement net .....	7
...	...	...	26,225,092	26,225,092	Importations .....	8
2,027,802	32,513	59,488,655	26,225,092	85,713,747	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	9,022,637	9,022,637	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	17,203,417	17,203,417	Québec .....	11
—	—	13,677,265	—	13,677,265	Ontario .....	12
—	—	1,526,452	—	1,526,452	Manitoba .....	13
—	—	1,570,288	—	1,570,288	Saskatchewan .....	14
—	—	4,685,544	—	4,685,544	Alberta .....	15
2,192,266	—	4,327,385	—	4,327,385	Colombie-Britannique .....	16
—	19,358	19,358	—	19,358	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2,192,266	19,358	25,806,292	26,226,054	52,032,346	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	4,269,178	—	4,269,178	District I .....	19
—	—	18,078,538	—	18,078,538	II .....	20
—	—	3,380,558	—	3,380,558	IV .....	21
158,827	—	8,036,130	—	8,036,130	V .....	22
158,827	—	33,764,404	—	33,764,404	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
44,279	51,741	3,097,558	—	3,097,558	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,224,051	—	39,240,297	367,108	39,607,405	— Transporteurs	25
59,993	64,896	3,312,358	—	3,312,358	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
988,940	—	39,122,460	367,108	39,489,568	— Transporteurs	27
— 219,397	13,155	96,963	—	96,963	Variations nettes .....	28
8,942	—	45,188	—	45,188	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
—	—	34,886	—	34,886	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
— 6,104	—	25,953	—	25,953	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 106,732	—	215,259	— 962	216,221	Pertes et rectifications .....	32
2,027,802	32,513	59,488,655	26,225,092	85,713,747	Total de l'utilisation .....	33



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
December 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	7,768	17,118	860,441	8,501,034	267,642,003
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,347,612	5,011,270
3	Net new production (1 - 2) .....	7,768	17,118	860,441	7,153,422	262,630,733
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	29,355,659
6	Net withdrawals .....	7,768	17,118	860,441	7,153,422	233,275,074
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	197	—	—	653,206	938,305
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	72,178	729,281
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	154,829	38,742,338
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	213,462	13,342,072
10	Other uses .....	—	—	—	157,834	155,450
11	Adjustment .....	—	—	—	— 68,432	— 2,391,554
12	Deliveries of marketable gas .....	7,571	17,118	860,441	5,970,345	181,759,182
13	Total disposition .....	7,768	17,118	860,441	7,153,422	233,275,074
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,542,841	151,038,838
14b	Fields .....	7,571	17,118	860,441	4,427,504	30,720,344
15	Total (14a + 14b) .....	7,571	17,118	860,441	5,970,345	181,759,182
16	Receipts from distributor storage .....	—	543,683	16,753,805	1,271,952	1,012,403
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	1,681	—	96,814
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) .....	7,571	560,801	17,615,927	7,242,297	182,868,399
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	1,505,739
20	Alberta .....	—	—	—	—	29,951,054
21	Saskatchewan .....	—	—	—	4,487,310	5,049,604
22	Manitoba .....	—	—	—	—	7,218,151
23	Ontario .....	—	—	17,408,636	—	41,159,554
24	Quebec .....	—	560,801	—	—	5,726,647
25	New Brunswick .....	5,246	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	5,246	560,801	17,408,636	4,487,310	90,610,749
27	Exports .....	—	—	—	—	67,157,091
28	Other deliveries(2) .....	—	—	1,894	68,433	3,499,939
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	368,832	3,556,154
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	36,765	828,007
31	Pipeline fuel .....	—	—	5,064	302,044	7,740,913
32	Pipeline losses, etc. ....	2,325	—	200,333	1,978,913	9,475,546
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive) .....	7,571	560,801	17,615,927	7,242,297	182,868,399

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
décembre 1972

British Columbia and Yukon et Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
46,345,098(3)	130,976	323,504,438	...	323,504,438	Production originale brute .....	1
421,739	93,263	6,873,884	...	6,873,884	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
45,923,359	37,713	316,630,554	...	316,630,554	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
272,284	—	29,627,943	...	29,627,943	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
45,651,075	37,713	287,002,611	...	287,002,611	Prélèvement net .....	6
<u>Utilisation</u>						
549,974	—	2,141,682	...	2,141,682	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
—	—	801,459	...	801,459	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
4,315,273	—	43,212,440	...	43,212,440	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
1,848,662	—	15,404,196	...	15,404,196	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	37,713	350,997	...	350,997	Autres emplois et utilisations .....	9b
153,663	—	2,306,323	...	2,306,323	Autres utilisations .....	10
38,783,503	—	227,398,160	...	227,398,160	Rectifications .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
45,651,075	37,713	287,002,611	...	287,002,611	Total de l'utilisation .....	13
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
38,462,181	—	191,043,860	—	191,043,860	Arrivages de gaz marchand .....	14
321,322	—	36,354,300	—	36,354,300	Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
38,783,503	—	227,398,160	—	227,398,160	Total (14a + 14b) .....	15
318,942	—	19,900,785	—	19,900,785	Déstockage par les distributeurs .....	16
2,225	—	100,720	1,115,687	1,115,687	Importations .....	17
			2,266,245	2,266,245	Autres arrivages(1) .....	17a
39,104,670	—	247,399,665	3,381,932	250,781,597	Approvisionnement total en gaz marchand .....	18
					(15 + 16 + 17 + 17a).	
<u>Utilisation</u>						
<u>Ventes</u>						
11,498,890	—	13,004,629	—	13,004,629	Colombie-Britannique .....	19
—	—	29,951,054	19,143	29,970,197	Alberta .....	20
—	—	9,536,914	—	9,536,914	Saskatchewan .....	21
—	—	7,218,151	—	7,218,151	Manitoba .....	22
—	—	58,568,190	1,096,544	59,664,734	Ontario .....	23
—	—	6,287,448	—	6,287,448	Québec .....	24
—	—	5,246	—	5,246	Nouveau-Brunswick .....	25
11,498,890	—	124,571,632	1,115,687	125,687,319	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
24,064,713	—	91,221,804	—	91,221,804	Exportations .....	27
—	—	3,570,266	2,266,245	5,836,511	Autres livraisons(2) .....	28
—	—	3,924,986	—	3,924,986	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs. ....	29
— 84,374	—	780,398	—	780,398	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
2,509,566	—	10,557,587	—	10,557,587	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
1,115,875	—	12,772,992	—	12,772,992	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
39,104,670	—	247,399,665	3,381,932	250,781,597	Total de l'utilisation de gaz marchand .....	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
December 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
décembre 1972

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	228,894,006 <sup>r</sup>	41,166,346 <sup>r</sup>	35,690	277,995,383
February - Février .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,190,022 <sup>r</sup>	38,993,901 <sup>r</sup>	33,542	270,942,402
March - Mars .....	12,466	17,483	1,195,966	6,626,848	229,330,340 <sup>r</sup>	40,291,345 <sup>r</sup>	35,578	277,510,026
April - Avril .....	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	213,792,061 <sup>r</sup>	38,809,783 <sup>r</sup>	33,100	259,745,623
May - Mai .....	7,416	14,782	1,178,910	5,245,741	209,672,532 <sup>r</sup>	35,448,508 <sup>r</sup>	24,031	251,591,920
June - Juin .....	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	203,779,285 <sup>r</sup>	32,566,510 <sup>r</sup>	20,444	241,834,617
July - Juillet .....	5,869	9,493	953,509	3,505,533	212,705,966 <sup>r</sup>	28,643,051 <sup>r</sup>	18,805	245,842,226
August - Août .....	5,800	15,305	918,063	3,724,818	214,938,344 <sup>r</sup>	30,080,459 <sup>r</sup>	29,249	249,712,038
September - Septembre .....	5,627	15,703	1,010,876	4,794,624	218,636,551 <sup>r</sup>	32,694,888 <sup>r</sup>	2,574,639(4)	259,732,908
October - Octobre .....	6,092	17,280	1,110,588	7,078,022	239,761,644 <sup>r</sup>	37,302,853 <sup>r</sup>	3,044,530(4)	288,321,009
November - Novembre ...	6,204	17,928	908,857	7,026,851	242,510,965 <sup>r</sup>	40,561,812 <sup>r</sup>	2,465,040(4)	293,497,657
December - Décembre ...	7,768	17,118	860,441	7,153,422	262,630,733	42,532,859	3,428,213(4)	316,630,554
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	97,114	186,849	12,303,479	69,091,296	2,700,842,449	439,092,315	11,742,861(4)	3,233,356,363
Total December - 1971 - Décembre .....	9,477	17,599	1,138,080	7,259,674	223,155,569	40,157,413	38,748	271,776,560

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
December 1972

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
décembre 1972

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	309	488,404	6,929	495,642
February - Février .....	273	507,160	6,569	514,002
March - Mars .....	273	546,012	6,733 <sup>r</sup>	553,018 <sup>r</sup>
April - Avril .....	289	540,739	6,567	547,595
May - Mai .....	253	587,867	2,326	590,446
June - Juin .....	242	598,758	3,977	602,977
July - Juillet .....	311	615,336 <sup>r</sup>	4,964	620,611 <sup>r</sup>
August - Août .....	306	619,881	5,124	625,311
September - Septembre .....	260	658,877	6,260	665,397
October - Octobre .....	334	730,568	7,885	738,787
November - Novembre .....	296	703,519	8,501	712,316
December - Décembre .....	300	736,352	8,529	745,181
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	3,446	7,333,473	74,364	7,411,283
Total December - 1971 - Décembre .....	300	463,392	6,847	470,539

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
December 1972

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
décembre 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	56,037	23,815	300
Alberta .....	2,879,443	1,905,392	736,352
British Columbia — Colombie-Britannique .....	58,474	53,684	8,529
Canada .....	2,993,954	1,982,891	745,181
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	38,975	7,877	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	38,975	7,877	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	56,037	23,815	...
Alberta .....	2,840,468	1,897,515	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	58,474	53,684	...
Canada .....	2,954,979	1,975,014	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 3,390,502 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field is shut in since the month of October.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.
- (5) Includes the Yukon production of 919,801 Mcf. transferred to B.C. for processing and disposal.
- (6) Includes the Yukon production of 2,599,543 Mcf. and 11,445,430 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, d'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 3,390,502 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.
- (5) Comprend la production du Yukon de 919,801 Mpc. transférée en C.-B. pour y être traitée et écoulee.
- (6) Comprend la production du Yukon de 2,599,543 Mpc. et 11,445,430 Mpc. provenant du gisement de "Pointe Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour être traité et écoulee.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1971<sup>r</sup>

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	9,598	958,104	5,604,571	88,458,641	356,891,417
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	15,540,132
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	1,714,508
4	Total .....	9,598	958,104	5,604,571	88,458,641	370,717,041
5	Condensate .....	—	—	—	—	783,881
6	Pentanes plus .....	—	—	—	391,008	44,500,100
7	Net withdrawals .....	9,598	958,104	5,604,571	88,849,649	416,001,022
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	9,598	958,104	5,604,571	88,849,649	416,001,022
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	591	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	958,272	3,874,776	36,868,761	93,776,303
13	Manitoba .....	—	—	181,653	8,930,761	7,191,545
14	Saskatchewan .....	—	—	—	2,369,805	17,126,510
15	Alberta .....	—	—	—	—	44,903,942
16	British Columbia .....	—	—	—	—	21,130,897
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	591	958,272	4,056,429	48,169,327	184,129,197
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I .....	—	—	—	1,797,409	30,532,948
20	II .....	—	—	1,556,661	38,348,664	98,787,081
21	IV .....	—	—	—	—	25,938,863
22	V .....	—	—	—	—	73,544,415
23	Total .....	—	—	1,556,661	40,146,073	228,803,307
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	2,734	—	54,354	503,875	1,745,806
25	— Transporters' ....	—	—	15,602	4,955,122	30,307,777
26	Closing — Field and plant ..	2,731	—	40,995	464,588	1,720,230
27	— Transporters' ....	—	—	15,042	5,128,084	30,700,233
28	Net changes .....	— 3	—	— 13,919	133,675	366,880
29	Deliveries to other purchasers	8,384	—	—	—	73,532
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	140,333
31	Field and plant use .....	6	—	—	506,325	485,230
32	Losses and adjustments .....	620	— 168	5,400	— 105,751	2,002,543
33	Total disposition .....	9,598	958,104	5,604,571	88,849,649	416,001,022



TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1971<sup>r</sup>

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N <sup>o</sup>
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
25,154,122	1,029,989	478,106,442	...	478,106,442	Pétrole brut .....	1
—	—	15,540,132	...	15,540,132	Pétrole brut synthétique .....	2
—	85,906	1,800,414	...	1,800,414	Moins: repris pour l'injection	3
25,154,122	944,083	491,846,160	...	491,846,160	Total .....	4
109,008	—	892,889	...	892,889	Condensat .....	5
1,114,139	—	46,005,247	...	46,005,247	Pentanes plus .....	6
26,377,269	944,083	538,744,296	...	538,744,296	Prélèvement net .....	7
...	...	...	244,243,043	244,243,043	Importations .....	8
26,377,269	944,083	538,744,296	244,243,043	782,987,339	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	591	73,314,576	73,315,167	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	170,501,597	170,501,597	Québec .....	11
—	—	135,478,112	408,649	135,886,761	Ontario .....	12
—	—	16,303,959	—	16,303,959	Manitoba .....	13
—	—	19,496,315	—	19,496,315	Saskatchewan .....	14
—	—	44,903,942	—	44,903,942	Alberta .....	15
25,011,097	—	46,141,994	—	46,141,994	Colombie-Britannique .....	16
—	914,255	914,255	—	914,255	Territoires du Nord-Ouest .....	17
25,011,097	914,255	263,239,168	244,224,822	507,463,990	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	32,330,357	—	32,330,357	District I .....	19
—	—	138,692,406	—	138,692,406	II .....	20
—	—	25,938,863	—	25,938,863	IV .....	21
2,277,242	—	75,821,657	—	75,821,657	V .....	22
2,277,242	—	272,783,283	—	272,783,283	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
34,395	62,872	2,404,036	—	2,404,036	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,174,669	—	36,453,170	367,108	36,820,278	— Transporteurs	25
69,495	87,755	2,385,794	—	2,385,794	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,205,245	—	37,048,604	367,108	37,415,712	— Transporteurs	27
65,676	24,883	577,192	—	577,192	Variations nettes .....	28
8,196	4,945	95,057	—	95,057	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
—	—	140,333	—	140,333	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
— 18,599	—	972,962	—	972,962	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 966,343	—	936,301	18,221	954,522	Pertes et rectifications .....	32
26,377,269	944,083	538,744,296	244,243,043	782,987,339	Total de l'utilisation .....	33

Table 8. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	8,714	877,965	5,256,939	86,566,314	424,549,450
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	18,820,188
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	172,858
4	Total .....	8,714	877,965	5,256,939	86,566,314	443,196,780
5	Condensate .....	—	—	—	—	968,647
6	Pentanes plus .....	—	—	—	400,159	58,338,020
7	Net withdrawals .....	8,714	877,965	5,256,939	86,966,473	502,503,447
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	8,714	877,965	5,256,939	86,966,473	502,503,447
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	877,965	3,114,428	34,760,695	98,724,477
13	Manitoba .....	—	—	166,602	8,450,154	8,865,075
14	Saskatchewan .....	—	—	—	2,675,691	13,498,190
15	Alberta .....	—	—	—	946	53,648,230
16	British Columbia .....	—	—	—	—	23,174,698
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	877,965	3,281,030	45,887,486	197,910,670
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I .....	—	—	—	1,498,620	39,772,756
20	II .....	—	—	2,024,170	42,252,205	130,258,313
21	IV .....	—	—	—	—	35,071,978
22	V .....	—	—	—	—	95,182,965
23	Total .....	—	—	2,024,170	43,750,825	300,286,012
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	2,731	—	40,995	442,480	1,720,230
25	— Transporters' ....	—	—	15,042	5,128,084	30,700,233
26	Closing — Field and plant ..	1,937	—	40,244	1,281,810	1,863,478
27	— Transporters' ....	—	—	15,404	3,727,061	34,391,055
28	Net changes .....	— 794	—	— 389	— 561,693	3,834,070
29	Deliveries to other purchasers	9,458	—	—	—	396,797
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	229,927
31	Field and plant use .....	—	—	—	22,184	263,625
32	Losses and adjustments .....	50	—	— 47,872	— 2,132,329	— 417,654
33	Total disposition .....	8,714	877,965	5,256,939	86,966,473	502,503,447

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1972

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
23,831,444	959,156	542,049,982	...	542,049,982	Pétrole brut .....	1
—	—	18,820,188	...	18,820,188	Pétrole brut synthétique .....	2
—	69,089	241,947	...	241,947	Moins: repris pour l'injection	3
23,831,444	890,067	560,628,223	...	560,628,223	Total .....	4
104,531	—	1,073,178	...	1,073,178	Condensat .....	5
1,018,102	—	59,756,281	...	59,756,281	Pentanes plus .....	6
24,954,077	890,067	621,457,682	...	621,457,682	Prélèvement net .....	7
...	...	...	288,780,648	288,780,648	Importations .....	8
24,954,077	890,067	621,457,682	288,780,648	910,238,330	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	97,185,316	97,185,316	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	191,144,525	191,144,525	Québec .....	11
—	—	137,477,565	424,391	137,901,956	Ontario .....	12
—	—	17,481,831	—	17,481,831	Manitoba .....	13
—	—	16,173,881	—	16,173,881	Saskatchewan .....	14
—	—	53,649,176	—	53,649,176	Alberta .....	15
24,392,644	—	47,567,342	—	47,567,342	Colombie-Britannique .....	16
—	912,926	912,926	—	912,926	Territoires du Nord-Ouest .....	17
24,392,644	912,926	273,262,721	288,754,232	562,016,953	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	41,271,376	—	41,271,376	District I .....	19
—	—	174,534,688	—	174,534,688	II .....	20
—	—	35,071,978	—	35,071,978	IV .....	21
2,369,877	—	97,552,842	—	97,552,842	V .....	22
2,369,877	—	348,430,884	—	348,430,884	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
69,495	87,755	2,363,686	367,108	2,730,794	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,205,245	—	37,048,604	—	37,048,604	— Transporteurs	25
59,993	64,896	3,312,358	367,108	3,679,466	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
988,940	—	39,122,460	—	39,122,460	— Transporteurs	27
— 225,807	— 22,859	3,022,528	—	3,022,528	Variations nettes .....	28
19,187	—	425,442	—	425,442	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
—	—	229,927	—	229,927	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
— 110,571	—	175,238	—	175,238	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 1,491,253	—	— 4,089,058	26,416	— 4,062,642	Pertes et rectifications .....	32
24,954,077	890,067	621,457,682	288,780,648	910,238,330	Total de l'utilisation .....	33



TABLE 9. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1971<sup>F</sup>

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	105,114	170,168	16,259,718	86,808,251	2,363,292,190
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	15,642,659	59,975,782
3	Net new production (1 - 2) .....	105,114	170,168	16,259,718	71,165,592	2,303,316,408
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	236,068,920
6	Net withdrawals .....	105,114	170,168	16,259,718	71,165,592	2,067,247,488
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	2,080	—	—	7,568,045	12,770,947
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	795,159	6,869,100
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	2,200,447	287,838,300
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	2,330,509	100,708,618
10	Other uses .....	—	—	—	1,371,499	1,215,164
11	Adjustment .....	—	—	—	— 405,788	— 6,767,304
12	Deliveries of marketable gas .....	103,034	170,168	16,259,718	57,305,721	1,664,612,663
13	Total disposition .....	105,114	170,168	16,259,718	71,165,592	2,067,247,488
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	17,822,761	1,403,705,640
14b	Fields .....	103,034	170,168	16,259,718	39,482,960	260,907,023
15	Total (14a + 14b) .....	103,034	170,168	16,259,718	57,305,721	1,664,612,663
16	Receipts from distributor storage .....	—	1,963,791	87,734,801	5,145,343	2,365,617
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	6,513	— 267,663	588,331
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) .....	103,034	2,133,959	104,001,032	62,183,401	1,667,566,611
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	11,136,513
20	Alberta .....	—	—	—	350	248,300,325
21	Saskatchewan .....	—	—	—	46,227,015	35,871,166
22	Manitoba .....	—	—	—	5,609,583	49,293,328
23	Ontario .....	—	—	102,641,664	—	342,655,045
24	Quebec .....	—	2,133,959	—	—	53,263,139
25	New Brunswick .....	70,304	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	70,304	2,133,959	102,641,664	51,836,948	740,519,516
27	Exports .....	—	—	—	—	733,329,826
28	Other deliveries(2) .....	—	—	34,995	354,287	13,124,507
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	5,081,063	88,163,949
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 7,730	155,898
31	Pipeline fuel .....	—	—	570,322	2,527,609	80,905,932
32	Pipeline losses, etc. ....	32,730	—	754,051	2,391,224	11,366,983
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive) .....	103,034	2,133,959	104,001,032	62,183,401	1,667,566,611

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 9. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada 1971<sup>F</sup>

British Columbia and Yukon et Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N <sup>o</sup>
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
358,057,767(5)	1,210,333	2,825,903,541	...	2,825,903,541	Production originale brute .....	1
8,764,355	912,745	85,295,541	...	85,295,541	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
349,293,412	297,588	2,740,608,000	...	2,740,608,000	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
5,515,480	—	241,584,400	...	241,584,400	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
343,777,932	297,588	2,499,023,600	...	2,499,023,600	Prélèvement net .....	6
<u>Utilisation</u>						
9,624,118	—	29,965,190	...	29,965,190	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
132,671	—	7,796,930	...	7,796,930	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
15,170,203	—	305,208,950	...	305,208,950	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
30,425,285	—	133,464,412	...	133,464,412	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	297,588	2,884,251	...	2,884,251	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 1,172,490	—	— 8,345,582	...	— 8,345,582	Autres utilisations .....	10
289,598,145	—	2,028,049,449	...	2,028,049,449	Rectifications .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
343,777,932	297,588	2,499,023,600	...	2,499,023,600	Total de l'utilisation .....	13
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
284,446,144	—	1,705,974,545	...	1,705,974,545	Arrivages de gaz marchand .....	14
5,152,001	—	322,074,904	...	322,074,904	Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
289,598,145	—	2,028,049,449	...	2,028,049,449	Total (14a + 14b) .....	15
153,857	—	97,363,409	...	97,363,409	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	14,348,756	14,348,756	Importations .....	17
28,241	—	355,422	—	355,422	Autres arrivages(1) .....	17a
289,780,243	—	2,125,768,280	14,348,756	2,140,117,036	Approvisionnement total en gaz marchand ....	18
					(15 + 16 + 17 + 17a).	
<u>Utilisation</u>						
<u>Ventes</u>						
89,774,444	—	100,910,957	—	100,910,957	Colombie-Britannique .....	19
—	—	248,300,675	115,996	248,416,671	Alberta .....	20
—	—	82,098,181	—	82,098,181	Saskatchewan .....	21
—	—	54,902,911	—	54,902,911	Manitoba .....	22
—	—	445,296,709	14,235,793	459,532,502	Ontario .....	23
—	—	55,397,098	—	55,397,098	Québec .....	24
—	—	70,304	—	70,304	Nouveau-Brunswick .....	25
89,774,444	—	986,976,835	14,351,789	1,001,328,624	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
177,448,451	—	910,778,277	—	910,778,277	Exportations .....	27
—	—	13,513,789	—	13,513,789	Autres livraisons(2) .....	28
239,550	—	93,484,562	—	93,484,562	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu-	29
704,700	—	852,868	—	852,868	teurs .....	30
16,855,447	—	100,859,310	—	100,859,310	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	31
4,757,651	—	19,302,639	— 3,033	19,299,606	Gaz consommé dans les réseaux .....	32
					Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
289,780,243	—	2,125,768,280	14,348,756	2,140,117,036	Total de l'utilisation de gaz marchand .....	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 10. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	97,114	186,849	12,303,479	85,912,327	2,759,762,083
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	16,821,031	58,919,634
3	Net new production (1 - 2) .....	97,114	186,849	12,303,479	69,091,296	2,700,842,449
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	315,402,280
6	Net withdrawals .....	97,114	186,849	12,303,479	69,091,296	2,385,440,169
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	2,169	—	—	6,453,987	11,928,191
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	931,467	8,298,454
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	2,059,645	393,382,818
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	2,347,939	129,975,076
10	Other uses .....	—	—	—	1,564,124	1,529,991
11	Adjustment .....	—	—	—	1,699,837	— 13,678,286
12	Deliveries of marketable gas .....	94,945	186,849	12,303,479	54,034,297	1,854,003,925
13	Total disposition .....	97,114	186,849	12,303,479	69,091,296	2,385,440,169
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	16,320,110	1,560,814,209
14b	Fields .....	94,945	186,849	12,299,693	37,714,187	293,161,955
15	Total (14a + 14b) .....	94,945	186,849	12,299,693	54,034,297	1,853,976,164
16	Receipts from distributor storage .....	—	1,581,584	88,884,990	5,730,528	2,325,355
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	7,335	—	506,568
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	94,945	1,768,433	101,192,018	59,764,825	1,856,808,087
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	9,973,390
20	Alberta .....	—	—	—	—	268,641,375
21	Saskatchewan .....	—	—	—	52,602,417	35,415,217
22	Manitoba .....	—	—	—	—	59,803,714
23	Ontario .....	—	—	100,129,087	—	436,953,672
24	Quebec .....	—	1,768,433	—	—	56,429,621
25	New Brunswick .....	58,438	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	58,438	1,768,433	100,129,087	52,602,417	867,216,989
27	Exports .....	—	—	—	—	763,995,707
28	Other deliveries(2) .....	—	—	18,811	1,184,939	23,382,325
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	6,517,419	97,155,742
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	23,135	3,438,545
31	Pipeline fuel .....	—	—	321,557	2,555,685	91,008,884
32	Pipeline losses, etc. ....	36,507	—	722,563	— 3,118,770	10,609,895
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	94,945	1,768,433	101,192,018	59,764,825	1,856,808,087

See footnote(s) on page 11.

TABEAU 10. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada 1972

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
456,555,523(6)	1,240,466	3,316,057,841	...	3,316,057,841	Production originale brute .....	1
6,070,044	890,769	82,701,478	...	82,701,478	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
450,485,479	349,697	3,233,356,363	...	3,233,356,363	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
4,308,304	496	319,711,080	...	319,711,080	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
446,177,175	349,201	2,913,645,283	...	2,913,645,283	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
5,748,860	—	24,133,207	...	24,133,207	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
145,216	—	9,375,137	...	9,375,137	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
41,583,188	—	437,025,651	...	437,025,651	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
19,377,031	—	151,700,046	...	151,700,046	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	349,201	3,443,316	...	3,443,316	Autres emplois et utilisations .....	9b
1,358,682	—	10,619,767	...	10,619,767	Autres utilisations .....	10
377,964,198	—	2,298,587,693	...	2,298,587,693	Rectifications .....	11
—	—	—	...	—	Livraisons de gaz marchand .....	12
446,177,175	349,201	2,913,645,283	...	2,913,645,283	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
373,537,006	—	1,950,671,325	—	1,950,671,325	Arrivages de gaz marchand .....	14
4,427,192	—	347,884,821	—	347,884,821	Usines .....	14a
377,964,198	—	2,298,556,146	—	2,298,556,146	Gisements .....	14b
779,393	—	99,301,850	—	99,301,850	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	—	15,693,261	15,693,261	Déstockage par les distributeurs .....	16
1,525,019	—	2,038,922	2,669,207	4,708,129	Importations .....	17
—	—	—	—	—	Autres arrivages(1) .....	17a
380,268,610	—	2,399,896,918	18,362,468	2,418,259,386	Approvisionnement total en gaz marchand .....	18
					(15 + 16 + 17 + 17a).	
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
108,328,520	—	118,301,910	—	118,301,910	Colombie-Britannique .....	19
—	—	268,641,375	126,223	268,767,598	Alberta .....	20
—	—	88,017,634	—	88,017,634	Saskatchewan .....	21
—	—	59,803,714	—	59,803,714	Manitoba .....	22
—	—	537,082,759	15,567,038	552,649,797	Ontario .....	23
—	—	58,198,054	—	58,198,054	Québec .....	24
—	—	58,438	—	58,438	Nouveau-Brunswick .....	25
108,328,520	—	1,130,103,884	15,693,261	1,145,797,145	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
245,408,390	—	1,009,404,097	—	1,009,404,097	Exportations .....	27
—	—	24,586,075	2,669,207	27,255,282	Autres livraisons(2) .....	28
610,380	—	104,283,541	—	104,283,541	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs .....	29
193,753	—	3,655,433	—	3,655,433	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
21,930,026	—	115,816,152	—	115,816,152	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
3,797,541	—	12,047,736	—	12,047,736	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
380,268,610	—	2,399,896,918	18,362,468	2,418,259,386	Total de l'utilisation de gaz marchand .....	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

Voir renvoi(s) à la page 11.









# Crude petroleum and natural gas production

JANUARY 1973

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

JANVIER 1973





# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JANUARY - 1973 - JANVIER

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1973 - Juin  
5-3301-515

Price—Prix: 20 cents  
\$2.00 a year—par année

Vol. 25—No. 1

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JANUARY - 1973 - JANVIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1973 amounted to 61,948,502 barrels or 1,998,339 barrels per day, an increase of 16.1 % or 276,915 barrels per day from January 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1973 was 25.4 million barrels (40.9 %) to Canadian refineries and 36.1 million barrels (58.2 %) was exported. The 0.9 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 26.3 million barrels, 847,497 barrels per day.

Natural gas production increased 14.6 % to 318,452,267 Mcf. from 277,995,383 Mcf. in January 1972.

The disposition of natural gas for January 1973 is as follows: 15.9 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 60.4 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 92.4 million was exported; 134.4 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 15.4 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En janvier 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 61,948,502 barils ou 1,998,339 barils par jour, soit, par rapport à janvier 1972, une augmentation de 16.1 % ou de 276,915 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier se répartit de la manière suivante: 25.4 millions de barils (40.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 36.1 millions de barils (58.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.9 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 26.3 millions de barils ou 847,497 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 14.6 %, passant de 277,995,383 m.p.c. à 318,452,267 m.p.c. entre janvier 1972 et janvier 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 15.9 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 60.4 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 92.4 millions ont été exportés et 134.4 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 15.4 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

January 1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	670	70,411	440,642	7,436,019
2	February .....				
3	March .....				
4	April .....				
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	16,452
14	February .....				
15	March .....				
16	April .....				
17	May .....				
18	June .....				
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	61,981
26	February .....				
27	March .....				
28	April .....				
29	May .....				
30	June .....				
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	25,641
38	February .....				
39	March .....				
40	April .....				
41	May .....				
42	June .....				
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total January 1973 .....	670	70,411	440,642	7,540,093
50	Total year to date .....	670	70,411	440,642	7,540,093
51	Total January 1972 .....	593	61,918	440,698	7,452,968

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
janvier 1973

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
46,397,257	1,914,185	101,918	56,361,102	Janvier .....	1
				Février .....	2
				Mars .....	3
				Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
5,478,679	92,269	—	5,587,400	Janvier .....	13
				Février .....	14
				Mars .....	15
				Avril .....	16
				Mai .....	17
				Juin .....	18
				Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,912,212	55,494	—	3,029,687	Janvier .....	25
				Février .....	26
				Mars .....	27
				Avril .....	28
				Mai .....	29
				Juin .....	30
				Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,911,467	50,538	—	1,987,646	Janvier .....	37
				Février .....	38
				Mars .....	39
				Avril .....	40
				Mai .....	41
				Juin .....	42
				Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
56,699,615	2,112,486	101,918	66,965,835	Total janvier 1973 .....	49
56,699,615	2,112,486	101,918	66,965,835	Total cumulatif de l'année .....	50
47,270,370	2,193,905	102,730	57,523,182	Total janvier 1972 .....	51



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
January 1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	670	70,411	440,642	7,420,364	44,775,599
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,511,133
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	670	70,411	440,642	7,420,364	46,286,732
5	Condensate .....	—	—	—	15,655	110,525
6	Pentanes plus .....	—	—	—	16,452	5,478,679
7	Net withdrawals .....	670	70,411	440,642	7,452,471	51,875,936
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	670	70,411	440,642	7,452,471	51,875,936
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	70,411	171,512	2,387,687	10,240,162
13	Manitoba .....	—	—	13,698	771,492	759,859
14	Saskatchewan .....	—	—	—	175,493	1,325,050
15	Alberta .....	—	—	—	—	4,906,176
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,579,298
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	70,411	185,210	3,334,672	19,810,545
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I .....	—	—	—	137,583	3,918,573
20	II .....	—	—	261,649	4,041,836	16,567,992
21	IV .....	—	—	—	—	3,503,588
22	V .....	—	—	—	—	7,527,950
23	Total .....	—	—	261,649	4,179,419	31,518,103
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	1,937	—	40,244	1,281,810	1,863,478
25	— Transporters' ....	—	—	15,404	3,727,061	34,391,055
26	Closing — Field and plant ..	1,907	—	37,072	1,370,985	1,732,946
27	— Transporters' ....	—	—	15,766	3,708,481	34,919,339
28	Net changes .....	— 30	—	— 2,810	70,595	397,752
29	Deliveries to other purchasers .....	729	—	—	—	22,717
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	— 4,101
31	Field and plant use .....	—	—	—	164	36,717
32	Losses and adjustments .....	— 29	—	— 3,407	— 132,379	94,203
33	Total disposition .....	670	70,411	440,642	7,452,471	51,875,936

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, janvier 1973

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		Nº
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,903,589	101,918	54,713,193	...	54,713,193	Pétrole brut .....	1
—	—	1,511,133	...	1,511,133	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,903,589	101,918	56,224,326	...	56,224,326	Total .....	4
10,596	—	136,776	...	136,776	Condensat .....	5
92,269	—	5,587,400	...	5,587,400	Pentanes plus .....	6
2,006,454	101,918	61,948,502	...	61,948,502	Prélèvement net .....	7
...	...	...	26,272,396	26,272,396	Importations .....	8
2,006,454	101,918	61,948,502	26,272,396	88,220,898	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	8,988,206	8,988,206	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	17,283,771	17,283,771	Québec .....	11
—	—	12,869,772	—	12,869,772	Ontario .....	12
—	—	1,545,049	—	1,545,049	Manitoba .....	13
—	—	1,500,543	—	1,500,543	Saskatchewan .....	14
—	—	4,906,176	—	4,906,176	Alberta .....	15
1,874,248	—	4,453,546	—	4,453,546	Colombie-Britannique .....	16
—	89,695	89,695	—	89,695	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,874,248	89,695	25,364,781	26,271,977	51,636,758	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	4,056,156	—	4,056,156	District I .....	19
—	—	20,871,477	—	20,871,477	II .....	20
—	—	3,503,588	—	3,503,588	IV .....	21
171,565	—	7,699,515	—	7,699,515	V .....	22
171,565	—	36,130,736	—	36,130,736	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
59,993	64,896	3,312,358	—	3,312,358	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
988,940	—	39,122,460	367,108	39,489,568	— Transporteurs	25
61,734	71,119	3,281,763	—	3,281,763	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,122,875	—	39,766,461	367,108	40,133,569	— Transporteurs	27
135,676	12,223	613,406	—	613,406	Variations nettes .....	28
3,053	—	26,499	—	26,499	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
—	—	— 4,101	—	— 4,101	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
— 8,901	—	27,980	—	27,980	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 169,187	—	— 210,799	419	— 210,380	Pertes et rectifications .....	32
2,006,454	101,918	61,948,502	26,272,396	88,220,898	Total de l'utilisation .....	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
January 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	9,615	19,137	853,039	8,437,985	267,907,041
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,407,923	4,986,679
3	Net new production (1 - 2) .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	30,413,477
6	Net withdrawals .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	232,506,885
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	198	—	—	536,735	1,512,866
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	132,464	1,115,200
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	162,529	38,685,256
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	239,551	12,009,117
10	Other uses .....	—	—	—	188,109	151,210
11	Adjustment .....	—	—	—	23,293	— 1,991,569
12	Deliveries of marketable gas .....	9,417	19,137	853,039	6,012,309	181,024,805
13	Total disposition .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	232,506,885
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,495,236	149,825,925
14b	Fields .....	9,417	19,137	853,039	4,517,073	31,198,880
15	Total (14a + 14b) .....	9,417	19,137	853,039	6,012,309	181,024,805
16	Receipts from distributor storage .....	—	598,090	16,575,212	934,431	144,912
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	3,805	—	129,873
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	9,417	617,227	17,432,056	6,946,740	181,299,590
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	1,602,750
20	Alberta .....	—	—	—	—	31,532,274
21	Saskatchewan .....	—	—	—	6,797,001	4,257,724
22	Manitoba .....	—	—	—	—	8,823,322
23	Ontario .....	—	—	17,371,686	—	46,444,752
24	Quebec .....	—	617,227	—	—	5,845,195
25	New Brunswick .....	5,196	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	5,196	617,227	17,371,686	6,797,001	98,506,017
27	Exports .....	—	—	—	—	68,256,388
28	Other deliveries(2) .....	—	—	2,075	41,962	3,065,152
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	531,581	3,022,367
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 23,125	85,607
31	Pipeline fuel .....	—	—	6,515	297,805	7,957,758
32	Pipeline losses, etc. ....	4,221	—	51,780	— 698,484	406,301
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	9,417	617,227	17,432,056	6,946,740	181,299,590

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
janvier 1973

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
<u>Approvisionnement</u>						
48,052,578(3)	130,127	325,409,522	...	325,409,522	Production originale brute .....	1
468,031	94,622	6,957,255	...	6,957,255	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
47,584,547	35,505	318,452,267	...	318,452,267	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
313,210	—	30,726,687	...	30,726,687	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
47,271,337	35,505	287,725,580	...	287,725,580	Prélèvement net .....	6
<u>Utilisation</u>						
1,240,880	—	3,290,679	...	3,290,679	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
14,581	—	997,317	...	997,317	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
4,395,988	—	43,243,773	...	43,243,773	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
1,923,049	—	14,171,717	...	14,171,717	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	35,505	374,824	...	374,824	Autres emplois et utilisations .....	9b
305,558	—	— 1,662,718	...	— 1,662,718	Autres utilisations .....	10
39,391,281	—	227,309,988	...	227,309,988	Rectifications .....	11
—	—	—	...	—	Livraisons de gaz marchand .....	12
47,271,337	35,505	287,725,580	...	287,725,580	Total de l'utilisation .....	13
<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
<u>Approvisionnement</u>						
38,963,402	—	190,284,563	...	190,284,563	Arrivages de gaz marchand .....	14
427,879	—	37,025,425	...	37,025,425	Usines .....	14a
—	—	—	...	—	Gisements .....	14b
39,391,281	—	227,309,988	...	227,309,988	Total (14a + 14b) .....	15
94,965	—	18,347,610	...	18,347,610	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	59,900	59,900	Importations .....	17
28,511	—	162,189	2,780,014	2,942,203	Autres arrivages(1) .....	17a
39,514,757	—	245,819,787	2,839,914	248,659,701	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a) .....	18
<u>Utilisation</u>						
<u>Ventes</u>						
11,070,590	—	12,673,340	—	12,673,340	Colombie-Britannique .....	19
—	—	31,532,274	17,887	31,550,161	Alberta .....	20
—	—	11,054,725	—	11,054,725	Saskatchewan .....	21
—	—	8,823,322	—	8,823,322	Manitoba .....	22
—	—	63,816,438	42,013	63,858,451	Ontario .....	23
—	—	6,462,422	—	6,462,422	Québec .....	24
—	—	5,196	—	5,196	Nouveau-Brunswick .....	25
11,070,590	—	134,367,717	59,900	134,427,617	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
24,124,609	—	92,380,997	—	92,380,997	Exportations .....	27
—	—	3,109,189	2,780,014	5,889,203	Autres livraisons(2) .....	28
—	—	3,553,948	—	3,553,948	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	29
174,743	—	237,225	—	237,225	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
2,617,034	—	10,879,112	—	10,879,112	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
1,527,781	—	1,291,599	—	1,291,599	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
39,514,757	—	245,819,787	2,839,914	248,659,701	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement) .....	33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
January 1973

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
janvier 1973

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712(4)	318,452,267
February - Février .....								
March - Mars .....								
April - Avril .....								
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre ...								
December - Décembre ...								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712	318,452,267
Total January - 1972 - Janvier .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	228,894,006	41,166,346	35,690	277,995,383

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
January 1973

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
janvier 1973

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	319	735,378	8,085	743,782
February - Février .....				
March - Mars .....				
April - Avril .....				
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	319	735,378	8,085	743,782
Total January - 1972 - Janvier .....	7,226	488,404	6,929	502,559

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
January 1973

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
janvier 1973

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	61,981	25,641	319
Alberta .....	2,947,677	1,922,138	735,378
British Columbia — Colombie-Britannique .....	55,494	50,538	8,085
Canada .....	3,065,152	1,998,317	743,782
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	35,465	10,671	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	35,465	10,671	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	61,981	25,641	...
Alberta .....	2,912,212	1,911,467	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	55,494	50,538	...
Canada .....	3,029,687	1,987,646	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 3,470,207 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field is shut in since the month of October.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
- (3) Comprend 3,470,207 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.











# **Crude petroleum and natural gas production**

FEBRUARY 1973

# **Production de pétrole brut et de gaz naturel**

FÉVRIER 1973





CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1973 - FÉVRIER

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

July - 1973 - Juillet  
5-3301-515

Price—Prix: 20 cents  
\$2.00 a year—par année

Vol. 25—No. 2

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada  
Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. figures not available

.. nombres indisponibles.

... figures not appropriate or not applicable.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- nil or zero.

- néant ou zéro.

-- amount too small to be expressed.

-- nombres infimes.

P preliminary figures.

P nombres provisoires.

r revised figures.

r nombres rectifiés.

x confidential to meet secrecy requirements  
of the Statistics Act.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi  
sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1973 - FÉVRIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1973 amounted to 56,076,249 barrels or 2,002,723 barrels per day, an increase of 19.9 % or 332,927 barrels per day from February 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1973 was 23.1 million barrels (41.2 %) to Canadian refineries and 34.6 million barrels (61.7 %) was exported. The 2.9 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 24.5 million barrels, 875,383 barrels per day.

Natural gas production increased 6.6 % to 288,839,087 Mcf. from 270,943,461 Mcf. in February 1972.

The disposition of natural gas for February 1973 is as follows: 14.9 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 53.8 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83.5 million was exported; 127.3 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 9.3 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En février 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 56,076,249 barils ou 2,002,723 barils par jour, soit, par rapport à février 1972, une augmentation de 19.9 % ou de 332,927 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1973 se répartit de la manière suivante: 23.1 millions de barils (41.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 34.6 millions de barils (61.7 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.9 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 24.5 millions de barils ou 875,383 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 6.6 %, passant de 270,943,461 m.p.c. à 288,839,087 m.p.c. entre février 1972 et février 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 14.9 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.8 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83.5 millions ont été exportés et 127.3 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 9.3 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipelines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

February 1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	670	70,411	440,642	7,436,019
2	February .....	744	60,234	389,712	6,731,650
3	March .....				
4	April .....				
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	16,452
14	February .....	—	—	—	16,715
15	March .....				
16	April .....				
17	May .....				
18	June .....				
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	61,981
26	February .....	—	—	—	54,773
27	March .....				
28	April .....				
29	May .....				
30	June .....				
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	25,641
38	February .....	—	—	—	23,042
39	March .....				
40	April .....				
41	May .....				
42	June .....				
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total February 1973 .....	744	60,234	389,712	6,826,180
50	Total year to date .....	1,414	130,645	830,354	14,366,273
51	Total February 1972 .....	573	73,207	405,926	6,891,619

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
février 1973

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
46,397,257	1,914,185	101,918	56,361,102	Janvier .....	1
41,943,764	1,740,260	107,999	50,974,363	Février .....	2
				Mars .....	3
				Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
5,478,679	92,269	—	5,587,400	Janvier .....	13
4,993,937	91,234	—	5,101,886	Février .....	14
				Mars .....	15
				Avril .....	16
				Mai .....	17
				Juin .....	18
				Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,912,212	55,494	—	3,029,687	Janvier .....	25
2,691,082	49,545	—	2,795,400	Février .....	26
				Mars .....	27
				Avril .....	28
				Mai .....	29
				Juin .....	30
				Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,911,467	50,538	—	1,987,646	Janvier .....	37
1,780,369	53,802	—	1,857,213	Février .....	38
				Mars .....	39
				Avril .....	40
				Mai .....	41
				Juin .....	42
				Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
51,409,152	1,934,841	107,999	60,728,862	Total février 1973 .....	49
108,108,767	4,047,327	209,917	127,694,697	Total cumulatif de l'année .....	50
42,809,029	2,110,859	107,972	52,399,185	Total février 1972 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
February 1973

No.		New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	744	60,234	389,712	6,716,491	40,190,961
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,681,808
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	22,626
4	Total .....	744	60,234	389,712	6,716,491	41,850,143
5	Condensate .....	—	—	—	15,159	93,621
6	Pentanes plus .....	—	—	—	16,715	4,993,937
7	Net withdrawals .....	744	60,234	389,712	6,748,365	46,937,701
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	744	60,234	389,712	6,748,365	46,937,701
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	60,234	165,148	2,270,282	8,857,956
13	Manitoba .....	—	—	12,088	615,787	783,149
14	Saskatchewan .....	—	—	—	150,946	1,291,916
15	Alberta .....	—	—	—	—	4,537,987
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,386,128
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	60,234	177,236	3,037,015	17,857,136
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	112,910	3,387,393
20	II .....	—	—	214,459	3,829,221	16,297,765
21	IV .....	—	—	—	—	3,492,508
22	V .....	—	—	—	—	7,135,801
23	Total .....	—	—	214,459	3,942,131	30,313,467
	<u>Inventories</u>					
24	Opening - Field and plant ..	1,907	—	37,072	1,370,985	1,732,946
25	- Transporters' ....	—	—	15,766	3,708,481	34,919,339
26	Closing - Field and plant ..	1,804	—	39,865	1,443,441	1,763,011
27	- Transporters' ....	—	—	16,128	3,598,523	33,438,930
28	Net changes .....	- 103	—	3,155	- 37,502	- 1,450,344
29	Deliveries to other purchasers	847	—	—	—	14,471
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	6,714
31	Field and plant use .....	—	—	—	2,101	46,744
32	Losses and adjustments .....	—	—	- 5,138	- 195,380	149,513
33	Total disposition .....	744	60,234	389,712	6,748,365	46,937,701

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, février 1973

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,729,971	107,999	49,196,112	...	49,196,112	Pétrole brut .....	1
—	—	1,681,808	...	1,681,808	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	22,626	...	22,626	Moins: repris pour l'injection	3
1,729,971	107,999	50,855,294	...	50,855,294	Total .....	4
10,289	—	119,069	...	119,069	Condensat .....	5
91,234	—	5,101,886	...	5,101,886	Pentanes plus .....	6
1,831,494	107,999	56,076,249	...	56,076,249	Prélèvement net .....	7
...	...	...	24,510,326	24,510,326	Importations .....	8
1,831,494	107,999	56,076,249	24,510,326	80,586,575	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	7,501,632	7,501,632	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	17,009,079	17,009,079	Québec .....	11
—	—	11,353,620	—	11,353,620	Ontario .....	12
—	—	1,411,024	—	1,411,024	Manitoba .....	13
—	—	1,442,862	—	1,442,862	Saskatchewan .....	14
—	—	4,537,987	—	4,537,987	Alberta .....	15
1,871,965	—	4,258,093	—	4,258,093	Colombie-Britannique .....	16
—	81,709	81,709	—	81,709	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,871,965	81,709	23,085,295	24,510,711	47,596,006	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,500,303	—	3,500,303	District I .....	19
—	—	20,341,445	—	20,341,445	II .....	20
—	—	3,492,508	—	3,492,508	IV .....	21
128,901	—	7,264,702	—	7,264,702	V .....	22
128,901	—	34,598,958	—	34,598,958	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
61,734	77,119	3,281,763	—	3,281,763	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,122,875	—	39,766,461	367,108	40,133,569	— Transporteurs	25
74,841	103,409	3,426,371	—	3,426,371	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,130,234	—	38,183,815	367,108	38,550,923	— Transporteurs	27
20,466	26,290	— 1,438,038	—	— 1,438,038	Variations nettes .....	28
737	—	16,055	—	16,055	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
—	—	6,714	—	6,714	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
— 2,342	—	46,503	—	46,503	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 188,233	—	— 239,238	— 385	— 239,623	Pertes et rectifications .....	32
1,831,494	107,999	56,076,249	24,510,326	80,586,575	Total de l'utilisation .....	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
February 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	9,222	17,738	740,965	7,594,017	244,751,161
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,218,030	5,393,850
3	Net new production (1 - 2) .....	9,222	17,738	740,965	6,375,987	239,357,311
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	29,650,889
6	Net withdrawals .....	9,222	17,738	740,965	6,375,987	209,706,422
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	203	—	—	503,903	1,366,672
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	68,311	1,146,645
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	147,768	35,224,737
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	68,104	10,043,536
10	Other uses .....	—	—	—	155,835	168,565
11	Adjustment .....	—	—	—	27,317	— 1,940,755
12	Deliveries of marketable gas .....	9,019	17,738	740,965	5,404,749	163,697,022
13	Total disposition .....	9,222	17,738	740,965	6,375,987	209,706,422
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	4,086,405	27,765,691
14b	Fields .....	9,019	17,738	740,965	1,318,344	135,931,331
15	Total (14a + 14b) .....	9,019	17,738	740,965	5,404,749	163,697,022
16	Receipts from distributor storage .....	—	648,985	16,066,563	1,027,808	109,831
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	3,190	—	119,989
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	9,019	666,723	16,810,718	6,432,557	163,926,842
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	1,189,757
20	Alberta .....	—	—	—	—	29,651,772
21	Saskatchewan .....	—	—	—	6,239,673	3,701,478
22	Manitoba .....	—	—	—	—	7,519,889
23	Ontario .....	—	—	16,804,034	—	43,694,836
24	Quebec .....	—	666,723	—	—	5,354,765
25	New Brunswick .....	4,980	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	4,980	666,723	16,804,034	6,239,673	91,112,497
27	Exports .....	—	—	—	—	61,844,273
28	Other deliveries(2) .....	—	—	2,373	30,421	2,508,646
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	262,826	2,524,358
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 7,673	— 197,884
31	Pipeline fuel .....	—	—	5,676	271,677	7,747,831
32	Pipeline losses, etc. ....	4,039	—	— 1,365	— 364,367	— 1,612,879
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	9,019	666,723	16,810,718	6,432,557	163,926,842

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
février 1973

British Columbia and Yukon et Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N <sup>o</sup>
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
42,697,500(3)	133,967	295,944,570	...	295,944,570	Production originale brute .....	1
388,187	105,416	7,105,483	...	7,105,483	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
42,309,313	28,551	288,839,087	...	288,839,087	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
310,573	—	29,961,462	...	29,961,462	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
41,998,740	28,551	258,877,625	...	258,877,625	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
884,313	—	2,755,091	...	2,755,091	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
3,685	—	1,218,641	...	1,218,641	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,921,323	—	39,293,828	...	39,293,828	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,654,743	—	12,766,383	...	12,766,383	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	28,551	352,951	...	352,951	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 633,185	—	— 2,546,623	...	— 2,546,623	Autres utilisations .....	10
35,167,861	—	205,037,354	...	205,037,354	Rectifications .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
41,998,740	28,551	258,877,625	...	258,877,625	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
383,820	—	32,235,916	...	32,235,916	Arrivages de gaz marchand .....	14
34,784,041	—	172,801,438	...	172,801,438	Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
35,167,861	—	205,037,354	...	205,037,354	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	17,853,187	...	17,853,187	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	— 384,110	...	— 384,110	Importations .....	17
23,001	—	146,180	2,766,762	2,912,942	Autres arrivages(1) .....	17a
35,190,862	—	223,036,721	3,150,872	226,187,593	Approvisionnement total en gaz marchand .....	18
					(15 + 16 + 17 + 17a).	
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
12,427,418	—	13,617,175	—	13,617,175	Colombie-Britannique .....	19
—	—	29,651,772	14,740	29,666,512	Alberta .....	20
—	—	9,941,151	—	9,941,151	Saskatchewan .....	21
—	—	7,519,889	—	7,519,889	Manitoba .....	22
—	—	60,498,870	369,370	60,868,240	Ontario .....	23
—	—	6,021,488	—	6,021,488	Québec .....	24
—	—	4,980	—	4,980	Nouveau-Brunswick .....	25
12,427,418	—	127,255,325	384,110	127,639,435	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
21,660,681	—	83,504,954	—	83,504,954	Exportations .....	27
—	—	2,541,440	2,766,762	5,308,202	Autres livraisons(2) .....	28
33,674	—	2,820,858	—	2,820,858	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu-	29
— 15,028	—	— 220,585	—	— 220,585	teurs .....	30
2,163,036	—	10,188,220	—	10,188,220	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	31
— 1,078,919	—	— 3,053,491	—	— 3,053,491	Gaz consommé dans les réseaux .....	32
					Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
35,190,862	—	223,036,721	3,150,872	226,187,593	Total de l'utilisation de gaz marchand .....	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

Voir renvoi(s) à la page 11.



TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
February 1973

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,  
février 1973

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712(4)	318,452,267
February - Février .....	9,222	17,738	740,965	6,375,987	239,357,311	39,236,554	3,101,310(4)	288,839,087
March - Mars .....								
April - Avril .....								
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	18,837	36,875	1,594,004	13,406,049	502,277,673	83,350,894	6,607,022(4)	607,291,354
Total February - 1972 - février .....	12,470	19,165	855,141	6,839,220	224,190,022	38,993,901	33,542	270,943,461

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
February 1973

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
février 1973

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	319	735,378	8,085	743,782
February - Février .....	284	664,251	7,250	671,785
March - Mars .....				
April - Avril .....				
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	603	1,399,629	15,335	1,415,567
Total February - 1972 - février .....	273	507,160	6,569	514,002



TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
February 1973

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
Février 1973

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	54,773	23,042	284
Alberta .....	2,711,394	1,821,624	664,251
British Columbia — Colombie-Britannique .....	49,545	53,802	7,250
Canada .....	2,815,712	1,898,468	671,785
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	20,312	41,255	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	20,312	41,255	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	54,773	23,042	...
Alberta .....	2,691,082	1,780,369	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	49,545	53,802	...
Canada .....	2,795,400	1,857,213	...

FOOTNOTES

RENVOIS

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 3,072,759 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field is shut in since the month of October.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

- (1) Comprend le nivelage des points, d'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 3,072,759 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.





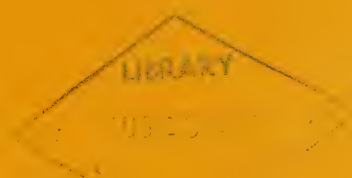


# Crude petroleum and natural gas production

MARCH 1973

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

MARS 1973





# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH - 1973 - MARS

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1973 - Août  
5-3301-515

Price—Prix: 20 cents  
\$2.00 a year—par année

Vol. 25—No. 3

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada  
Ottawa



### SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH — 1973 — MARS

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons, during March 1973, amounted to 62,745,940 barrels or 2,024,063 barrels per day, an increase of 21.5 % or 358,352 barrels per day from March 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1973 was 24.6 million barrels (39.1 %) to Canadian refineries and 38.1 million barrels (60.8 %) was exported. The 0.1 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 24.6 million barrels, 792,246 barrels per day.

Natural gas production increased 11.4 % to 309,236,710 Mcf. from 277,473,428 Mcf. in March 1972.

The disposition of natural gas for March 1973 is as follows: 32.3 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 59.1 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 91.1 million was exported; 118.3 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 8.4 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mars 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 62,745,940 barils ou 2,024,063 barils par jour, soit, par rapport à mars 1972, une augmentation de 21.5 % ou de 358,352 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1973 se répartit de la manière suivante: 24.6 millions de barils (39.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 38.1 millions de barils (60.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 24.6 millions de barils ou 792,246 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 11.4 %, passant de 277,473,428 m.p.c. à 309,236,710 m.p.c. entre mars 1972 et mars 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 32.3 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 59.1 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 91.1 millions ont été exportés et 118.3 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 8.4 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,  
1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	670	70,411	440,642	7,436,019
2	February .....	744	60,234	389,712	6,731,650
3	March .....	862	71,535	430,948	7,423,448
4	April .....				
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	16,452
14	February .....	—	—	—	15,159 <sup>r</sup>
15	March .....	—	—	—	16,285
16	April .....				
17	May .....				
18	June .....				
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	61,981
26	February .....	—	—	—	54,773
27	March .....	—	—	—	61,659
28	April .....				
29	May .....				
30	June .....				
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	25,641
38	February .....	—	—	—	23,042
39	March .....	—	—	—	26,002
40	April .....				
41	May .....				
42	June .....				
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total March 1973 .....	862	71,535	430,948	7,527,394
50	Total year to date .....	2,276	202,180	1,261,302	21,892,111
51	Total March 1972 .....	699	79,694	449,234	7,370,978

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
1973

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		no
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
46,397,257	1,914,185	101,918	56,361,102	Janvier .....	1
41,943,764	1,740,260	107,999	50,974,363	Février .....	2
47,390,472	1,931,917	114,895	57,364,077	Mars .....	3
				Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
5,478,679	92,269	—	5,587,400	Janvier .....	13
4,993,937	91,234	—	5,100,330 <sup>F</sup>	Février .....	14
5,258,867	106,711	—	5,381,863	Mars .....	15
				Avril .....	16
				Mai .....	17
				Juin .....	18
				Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,912,212	55,494	—	3,029,687	Janvier .....	25
2,691,082	49,545	—	2,795,400	Février .....	26
2,878,036	57,257	—	2,996,952	Mars .....	27
				Avril .....	28
				Mai .....	29
				Juin .....	30
				Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,911,467	50,538	—	1,987,646	Janvier .....	37
1,780,369	53,802	—	1,857,213	Février .....	38
1,894,509	63,814	—	1,984,325	Mars .....	39
				Avril .....	40
				Mai .....	41
				Juin .....	42
				Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
57,421,884	2,159,699	114,895	67,727,217	Total mars 1973 .....	49
165,530,651	6,207,026	324,812	195,420,358	Total cumulatif de l'année .....	50
45,505,075	2,231,238	109,452	55,746,370	Total mars 1972 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
March, 1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	862	71,535	430,948	7,405,960	45,549,038
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,741,805
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	862	71,535	430,948	7,405,960	47,290,843
5	Condensate .....	—	—	—	17,488	99,629
6	Pentanes plus .....	—	—	—	16,285	5,258,867
7	Net withdrawals .....	862	71,535	430,948	7,439,733	52,649,339
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	862	71,535	430,948	7,439,733	52,649,339
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	71,535	188,143	2,339,645	9,960,959
13	Manitoba .....	—	—	13,338	741,014	792,443
14	Saskatchewan .....	—	—	—	142,976	1,146,331
15	Alberta .....	—	—	—	—	4,754,550
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,278,874
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	71,535	201,481	3,223,635	18,933,157
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I .....	—	—	—	97,438	3,501,958
20	II .....	—	—	235,338	4,094,205	17,917,291
21	IV .....	—	—	—	—	3,930,521
22	V .....	—	—	—	—	8,240,678
23	Total .....	—	—	235,338	4,191,643	33,590,448
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	1,804	—	39,865	1,443,441	1,763,011
25	— Transporters' ....	—	—	16,128	3,598,523	33,438,930
26	Closing — Field and plant ..	1,957	—	36,600	1,548,073	1,683,849
27	— Transporters' ....	—	—	15,382	3,625,388	33,145,611
28	Net changes .....	153	—	— 4,011	131,497	— 372,481
29	Deliveries to other purchasers	637	—	—	—	61,420
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	29,434
31	Field and plant use .....	—	—	—	796	43,928
32	Losses and adjustments .....	72	—	— 1,860	— 107,838	363,433
33	Total disposition .....	862	71,535	430,948	7,439,733	52,649,339

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, Mars, 1973

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,920,087	114,895	55,493,325	...	55,493,325	Pétrole brut .....	1
—	—	1,741,805	...	1,741,805	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,920,087	114,895	57,235,130	...	57,235,130	Total .....	4
11,830	—	128,947	...	128,947	Condensat .....	5
106,711	—	5,381,863	...	5,381,863	Pentanes plus .....	6
2,038,628	114,895	62,745,940	...	62,745,940	Prélèvement net .....	7
...	...	...	24,559,627	24,559,627	Importations .....	8
2,038,628	114,895	62,745,940	24,559,627	87,305,567	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	8,019,868	8,019,868	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	16,535,869	16,535,869	Québec .....	11
—	—	12,560,282	—	12,560,282	Ontario .....	12
—	—	1,546,795	—	1,546,795	Manitoba .....	13
—	—	1,289,307	—	1,289,307	Saskatchewan .....	14
—	—	4,754,550	—	4,754,550	Alberta .....	15
2,039,415	—	4,318,289	—	4,318,289	Colombie-Britannique .....	16
—	89,693	89,693	—	89,693	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2,039,415	89,693	24,558,916	24,555,737	49,114,653	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,599,396	—	3,599,396	District I .....	19
—	—	22,246,834	—	22,246,834	II .....	20
—	—	3,930,521	—	3,930,521	IV .....	21
119,378	—	8,360,056	—	8,360,056	V .....	22
119,378	—	38,136,807	—	38,136,807	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
74,841	103,409	3,426,371	—	3,426,371	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,130,234	—	38,183,815	367,108	38,550,923	— Transporteurs	25
82,219	128,611	3,481,309	—	3,481,309	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,322,368	—	38,108,749	367,108	38,475,857	— Transporteurs	27
199,512	25,202	— 20,128	—	— 20,128	Variations nettes .....	28
150	—	62,207	—	62,207	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
—	—	29,434	—	29,434	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
2,436	—	47,160	—	47,160	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 322,263	—	— 68,456	3,890	— 64,566	Pertes et rectifications .....	32
2,038,628	114,895	62,745,940	24,559,627	87,305,567	Total de l'utilisation .....	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
March 1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	9,150	17,988	805,836	7,920,678	260,903,047
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,436,454	5,177,284
3	Net new production (1 - 2) .....	9,150	17,988	805,836	6,484,224	255,725,763
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	32,739,659
6	Net withdrawals .....	9,150	17,988	805,836	6,484,224	222,986,104
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	216	—	—	526,072	1,509,786
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	— 258,727	944,162
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	166,752	37,978,781
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	289,502	11,353,486
10	Other uses .....	—	—	—	180,208	172,514
11	Adjustment .....	—	—	—	138,615	— 761,718
12	Deliveries of marketable gas .....	8,934	17,988	805,836	5,441,802	171,789,093
13	Total disposition .....	9,150	17,988	805,836	6,484,224	222,986,104
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,315,543	145,798,865
14b	Fields .....	8,934	17,988	805,836	4,126,259	25,990,228
15	Total (14a + 14b) .....	8,934	17,988	805,836	5,441,802	171,789,093
16	Receipts from distributor storage .....	—	70,613	7,458,636	190,583	47,054
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	9,392
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	8,934	88,601	8,264,472	5,632,385	171,845,539
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	1,333,023
20	Alberta .....	—	—	—	—	26,704,158
21	Saskatchewan .....	—	—	—	5,931,037	3,977,380
22	Manitoba .....	—	—	—	—	6,935,677
23	Ontario .....	—	—	8,301,634	—	47,482,789
24	Quebec .....	—	88,601	—	—	5,600,221
25	New Brunswick .....	4,220	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	4,220	88,601	8,301,634	5,931,037	92,033,248
27	Exports .....	—	—	—	—	66,648,025
28	Other deliveries(2) .....	—	—	938	31,382	2,759,516
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	782,021	6,090,716
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	8,908	519,411
31	Pipeline fuel .....	—	—	4,863	252,045	8,216,091
32	Pipeline losses, etc. ....	4,714	—	— 42,963	— 1,373,008	— 4,421,468
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	8,934	88,601	8,264,472	5,632,385	171,845,539

See footnote(s) on page 11.



TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
Mars 1973

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>	
					<b>Approvisionnement</b>	
46,680,651(3)	159,391	316,496,741	...	316,496,741	Production originale brute .....	1
516,174	130,119	7,260,031	...	7,260,031	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
46,164,477	29,272	309,236,710	...	309,236,710	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
384,754	—	33,124,413	...	33,124,413	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
45,779,723	29,272	276,112,297	...	276,112,297	Prélèvement net .....	6
					<b>Utilisation</b>	
882,637	—	2,918,711	...	2,918,711	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
— 6,716	—	678,719	...	678,719	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
4,214,976	—	42,360,509	...	42,360,509	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
1,964,875	—	13,607,863	...	13,607,863	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	29,272	381,994	...	381,994	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 176,904	—	— 800,007	...	— 800,007	Autres utilisations .....	10
38,900,855	—	216,964,508	...	216,964,508	Rectifications .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
45,779,723	29,272	276,112,297	...	276,112,297	Total de l'utilisation .....	13
					<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>	
					<b>Approvisionnement</b>	
38,471,185	—	185,585,593	...	185,585,593	Arrivages de gaz marchand .....	14
429,670	—	31,378,915	...	31,378,915	Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
38,900,855	—	216,964,508	...	216,964,508	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	7,766,886	...	7,766,886	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	1,167,115	1,167,115	Importations .....	17
2,855	—	12,247	2,675,763	2,688,010	Autres arrivages(1) .....	17a
38,903,710	—	224,743,641	3,842,878	228,586,519	Approvisionnement total en gaz marchand .... (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<b>Utilisation</b>	
					<b>Ventes</b>	
11,932,768	—	13,265,791	—	13,265,791	Colombie-Britannique .....	19
—	—	26,704,158	11,825	26,715,983	Alberta .....	20
—	—	9,908,417	—	9,908,417	Saskatchewan .....	21
—	—	6,935,677	—	6,935,677	Manitoba .....	22
—	—	53,784,423	1,155,290	56,939,713	Ontario .....	23
—	—	5,688,822	—	5,688,822	Québec .....	24
—	—	4,220	—	4,220	Nouveau-Brunswick .....	25
11,932,768	—	118,291,508	1,167,115	119,458,623	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
24,486,464	—	91,134,489	—	91,134,489	Exportations .....	27
—	—	2,791,836	2,675,763	5,467,599	Autres livraisons(2) .....	28
98,901	—	6,971,638	—	6,971,638	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs .....	29
24,007	—	552,326	—	552,326	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
2,488,058	—	10,961,057	—	10,961,057	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
— 126,488	—	— 5,959,213	—	— 5,959,213	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
38,903,710	—	224,743,641	3,842,878	228,586,519	Total de l'utilisation de gaz marchand .....	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
1973

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712(4)	318,452,267
February - Février .....	9,222	17,738	740,965	6,375,987	239,357,311	39,236,554	3,101,310(4)	288,839,087
March - Mars .....	9,150	17,988	805,836	6,484,224	255,725,763	42,729,321	3,464,428(4)	309,236,710
April - Avril .....								
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	27,987	54,863	2,399,840	19,890,273	758,003,436	126,080,215	10,071,450	916,528,064
Total March - 1972 - Mars .....	12,466	17,483	1,195,966	6,590,250	229,330,340	40,291,345	35,578	277,473,428

See footnote(s) on page 11. — Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
1973

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January - Janvier .....	319	735,378	8,085	743,782
February - Février .....	284	664,251	7,250	671,785
March - Mars .....	320	704,449	8,158	712,927
April - Avril .....				
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	923	2,104,078	23,493	2,128,494
Total March - 1972 - Mars .....	273	546,012	6,880	553,165

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
March 1973

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
Mars 1973

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	61,659	26,002	320
Alberta .....	2,892,366	1,919,783	704,449
British Columbia — Colombie-Britannique .....	57,257	63,814	8,158
Canada .....	3,011,282	2,009,599	712,927
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	14,330	25,274	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	14,330	25,274	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	61,659	26,002	...
Alberta .....	2,878,036	1,894,509	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	57,257	63,814	...
Canada .....	2,996,952	1,984,325	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 3,435,156 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field is shut in since the month of October.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, d'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 3,435,156 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.







# Crude petroleum and natural gas production

APRIL 1973

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

AVRIL 1973





# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

APRIL - 1973 - AVRIL

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

September - 1973 - Septembre  
5-3301-515

Price—Prix: 20 cents  
\$2.00 a year—par année

Vol. 25—No. 4

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada  
Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

APRIL - 1973 - AVRIL

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1973 amounted to 58,641,660 barrels or 1,954,722 barrels per day, an increase of 27.7 % or 423,459 barrels per day from April 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1973 was 19.8 million barrels (33.8 %) to Canadian refineries and 38.9 million barrels (66.3 %) was exported. The 0.1 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 27.9 million barrels, 928,516 barrels per day.

Natural gas production increased 11.4 % to 289,475,213 Mcf. from 259,745,799 Mcf. in April 1972.

The disposition of natural gas for April 1973 is as follows: 34.6 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 53.3 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 88.0 million was exported; 105.6 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 7.9 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En avril 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 58,641,660 barils ou 1,954,722 barils par jour, soit, par rapport à avril 1972, une augmentation de 27.7 % ou de 423,459 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'avril 1973 de répartition de la manière suivante: 19.8 millions de barils (33.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 38.9 millions de barils (66.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 27.9 millions de barils ou 928,516 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 11.4 %, passant de 259,745,799 m.p.c. à 289,475,213 m.p.c. entre avril 1972 et avril 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 34.6 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.3 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 88.0 millions ont été exportés et 105.6 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 7.9 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	670	70,411	440,642	7,436,019
2	February .....	744	60,234	389,712	6,731,650
3	March .....	862	71,535	430,948	7,423,448
4	April .....	858	73,170	419,523	6,905,265
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	16,452
14	February .....	—	—	—	15,159 <sup>F</sup>
15	March .....	—	—	—	16,285
16	April .....	—	—	—	16,818
17	May .....				
18	June .....				
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	61,981
26	February .....	—	—	—	54,773
27	March .....	—	—	—	61,659
28	April .....	—	—	—	60,402
29	May .....				
30	June .....				
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	25,641
38	February .....	—	—	—	23,042
39	March .....	—	—	—	26,002
40	April .....	—	—	—	25,526
41	May .....				
42	June .....				
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total April 1973 .....	858	73,170	419,523	7,008,011
50	Total year to date .....	3,134	275,350	1,680,825	28,900,122
51	Total April 1972 .....	556	73,626	430,626	6,616,070

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
1973

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		NO
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
46,397,257	1,914,185	101,918	56,361,102	Janvier .....	1
41,943,764	1,740,260	107,999	50,974,363	Février .....	2
47,390,472	1,931,917	114,895	57,364,077	Mars .....	3
44,363,503	1,764,479	71,465	53,598,263	Avril .....	4
				Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
5,478,679	92,269	—	5,587,400	Janvier .....	13
4,993,937	91,234	—	5,100,330	Février .....	14
5,258,867	106,711	—	5,381,863	Mars .....	15
4,921,126	105,453	—	5,043,397	Avril .....	16
				Mai .....	17
				Juin .....	18
				Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,912,212	55,494	—	3,029,687	Janvier .....	25
2,691,082	49,545	—	2,795,400	Février .....	26
2,878,036	57,257	—	2,996,952	Mars .....	27
2,758,328	50,324	—	2,869,054	Avril .....	28
				Mai .....	29
				Juin .....	30
				Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,911,467	50,538	—	1,987,646	Janvier .....	37
1,780,369	53,802	—	1,857,213	Février .....	38
1,894,509	63,814	—	1,984,325	Mars .....	39
1,792,046	58,750	—	1,876,322	Avril .....	40
				Mai .....	41
				Juin .....	42
				Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
53,835,003	1,979,006	71,465	63,387,036	Total avril 1973 .....	49
219,365,654	8,186,032	396,277	258,807,394	Total cumulatif de l'année .....	50
40,231,880	2,166,581	53,457	49,572,796	Total avril 1972 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
April 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	858	73,170	419,523	6,888,564	43,403,013
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	902,491
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total .....	858	73,170	419,523	6,888,564	44,305,504
5	Condensate .....	—	—	—	16,701	57,999
6	Pentanes plus .....	—	—	—	16,818	4,921,126
7	Net withdrawals .....	858	73,170	419,523	6,922,083	49,284,629
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	858	73,170	419,523	6,922,083	49,284,629
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	73,170	173,910	2,609,241	7,950,342
13	Manitoba .....	—	—	12,863	485,338	535,946
14	Saskatchewan .....	—	—	—	37,709	768,439
15	Alberta .....	—	—	—	—	3,315,996
16	British Columbia .....	—	—	—	—	1,705,013
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	73,170	186,773	3,132,288	14,275,736
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	180,503	3,825,035
20	II .....	—	—	225,780	3,732,999	18,702,818
21	IV .....	—	—	—	—	4,037,338
22	V .....	—	—	—	—	8,057,749
23	Total .....	—	—	225,780	3,913,502	34,622,940
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	1,957	—	36,600	1,548,073	1,683,849
25	— Transporters' ....	—	—	15,382	3,625,388	33,145,611
26	Closing — Field and plant ..	2,305	—	42,283	1,629,988	1,617,152
27	— Transporters' ....	—	—	16,737	3,569,515	33,538,026
28	Net changes .....	348	—	7,038	26,042	325,718
29	Deliveries to other purchasers	510	—	—	—	20,921
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	34,746
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	45,692
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 68	— 149,749	— 41,124
33	Total disposition .....	858	73,170	419,523	6,922,083	49,284,629

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, avril 1973

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,755,652	71,465	52,612,245	...	52,612,245	Pétrole brut .....	1
—	—	902,491	...	902,491	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,755,652	71,465	53,514,736	...	53,514,736	Total .....	4
8,827	—	83,527	...	83,527	Condensat .....	5
105,453	—	5,043,397	...	5,043,397	Pentanes plus .....	6
1,869,932	71,465	58,641,660	...	58,641,660	Prélèvement net .....	7
...	...	...	27,855,487	27,855,487	Importations .....	8
1,869,932	71,465	58,641,660	27,855,487	86,497,147	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	11,601,945	11,601,945	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	16,252,638	16,252,638	Québec .....	11
—	—	10,806,663	—	10,806,663	Ontario .....	12
—	—	1,034,147	—	1,034,147	Manitoba .....	13
—	—	806,148	—	806,148	Saskatchewan .....	14
—	—	3,315,996	—	3,315,996	Alberta .....	15
2,052,607	—	3,757,620	—	3,757,620	Colombie-Britannique .....	16
—	86,530	86,530	—	86,530	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2,052,607	86,530	19,807,104	27,854,583	47,661,687	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	4,005,538	—	4,005,538	District I .....	19
—	—	22,661,597	—	22,661,597	II .....	20
—	—	4,037,338	—	4,037,338	IV .....	21
97,029	—	8,154,778	—	8,154,778	V .....	22
97,029	—	38,859,251	—	38,859,251	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
82,219	128,611	3,481,309	—	3,481,309	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,322,368	—	38,108,749	—	38,108,749	— Transporteurs	25
93,191	113,546	3,498,465	—	3,498,465	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,302,682	—	38,426,960	—	38,426,960	— Transporteurs	27
— 8,714	— 15,065	335,367	—	335,367	Variations nettes .....	28
50	—	21,481	—	21,481	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
—	—	34,746	—	34,746	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
10,407	—	56,099	—	56,099	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 281,447	—	— 472,388	904	— 471,484	Pertes et rectifications .....	32
1,869,932	71,465	58,641,660	27,855,487	86,497,147	Total de l'utilisation .....	33



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
April 1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	5,781	17,984	807,776	6,697,117	243,396,795
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,354,250	4,608,041
3	Net new production (1 — 2) .....	5,781	17,984	807,776	5,342,867	238,788,754
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	28,058,800
6	Net withdrawals .....	5,781	17,984	807,776	5,342,867	210,729,954
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	191	—	—	494,711	1,597,190
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	27,773	702,493
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	162,153	35,613,264
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	192,682	10,935,710
10	Other uses .....	—	—	—	158,545	154,808
11	Adjustment .....	—	—	—	170,906	— 3,468,230
12	Deliveries of marketable gas .....	5,590	17,984	807,776	4,136,097	165,194,719
13	Total disposition .....	5,781	17,984	807,776	5,342,867	210,729,954
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,198,820	141,820,563
14b	Fields .....	5,590	17,984	807,776	2,937,277	23,374,156
15	Total (14a + 14b) .....	5,590	17,984	807,776	4,136,097	165,194,719
16	Receipts from distributor storage .....	—	33,434	2,758,916	369,781	21,263
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	4,574
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,590	51,418	3,566,692	4,505,878	165,220,556
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	1,260,421
20	Alberta .....	—	—	—	—	24,110,606
21	Saskatchewan .....	—	—	—	4,360,821	3,756,874
22	Manitoba .....	—	—	—	—	5,807,182
23	Ontario .....	—	—	3,564,486	—	46,022,626
24	Quebec .....	—	51,418	—	—	5,163,124
25	New Brunswick .....	4,429	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	4,429	51,418	3,564,486	4,360,821	86,120,833
27	Exports .....	—	—	—	—	64,050,544
28	Other deliveries(2) .....	—	—	879	28,248	3,068,094
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	559,240	8,730,551
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 3,608	— 345,198
31	Pipeline fuel .....	—	—	2,558	264,777	8,739,003
32	Pipeline losses, etc. ....	1,161	—	— 1,231	— 703,600	— 5,143,271
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,590	51,418	3,566,692	4,505,878	165,220,556

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
avril 1973

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		Nº
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
44,914,537(3)	119,821	295,959,811	...	295,959,811	Production originale brute .....	1
426,187	96,120	6,484,598	...	6,484,598	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
44,488,350	23,701	289,475,213	...	289,475,213	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
353,315	—	28,412,115	...	28,412,115	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
44,135,035	23,701	261,063,098	...	261,063,098	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
561,398	—	2,653,490	...	2,653,490	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
5,009	—	735,275	...	735,275	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
4,164,341	—	39,939,758	...	39,939,758	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
1,901,878	—	13,030,270	...	13,030,270	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	23,701	337,054	...	337,054	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 112,703	—	— 3,410,027	...	— 3,410,027	Autres utilisations .....	10
37,615,112	—	207,777,278	...	207,777,278	Rectifications .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
44,135,035	23,701	261,063,098	...	261,063,098	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Arrivages de gaz marchand</u>	
37,199,706	—	180,219,089	...	180,219,089	Usines .....	14a
415,406	—	27,558,189	...	27,558,189	Gisements .....	14b
37,615,112	—	207,777,278	...	207,777,278	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	3,183,394	...	3,183,394	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	931,450	931,450	Importations .....	17
1,321	—	5,895	2,504,079	2,509,974	Autres arrivages(1) .....	17a
37,616,433	—	210,966,567	3,435,529	214,402,096	Approvisionnement total en gaz marchand .... (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
11,503,934	—	12,764,355	—	12,764,355	Colombie-Britannique .....	19
—	—	24,110,606	10,823	24,121,429	Alberta .....	20
—	—	8,117,695	—	8,117,695	Saskatchewan .....	21
—	—	5,807,182	—	5,807,182	Manitoba .....	22
—	—	49,587,112	920,627	50,507,739	Ontario .....	23
—	—	5,214,542	—	5,214,542	Québec .....	24
—	—	4,429	—	4,429	Nouveau-Brunswick .....	25
11,503,934	—	105,605,921	931,450	106,537,371	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
23,978,719	—	88,029,263	—	88,029,263	Exportations .....	27
—	—	3,097,221	2,504,079	5,601,300	Autres livraisons(2) .....	28
100,478	—	9,390,269	—	9,390,269	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs .....	29
2,261	—	— 346,545	—	— 346,545	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
2,480,621	—	11,486,959	—	11,486,959	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
— 449,580	—	— 6,296,521	—	— 6,296,521	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
37,616,433	—	210,966,567	3,435,529	214,402,096	Total de l'utilisation de gaz marchand .....	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
1973

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712(4)	318,452,267
February - Février ....	9,222	17,738	740,965	6,375,987	239,357,311	39,236,554	3,101,310(4)	288,839,087
March - Mars .....	9,150	17,988	805,836	6,484,224	255,725,763	42,729,321	3,464,428(4)	309,236,710
April - Avril .....	5,781	17,984	807,776	5,342,867	238,788,754	41,184,977	3,327,074(4)	289,475,213
May - Mai .....								
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre ...								
December - Décembre ...								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	33,768	72,847	3,207,616	25,233,140	996,792,190	167,265,192	13,398,524	1,206,003,277
Total April - 1972 - Avril .....	9,469	14,623	1,323,656	5,763,107	213,792,061	38,809,783	33,100	259,745,799

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
1973

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	319	735,378	8,085	743,782
February - Février .....	284	664,251	7,250	671,785
March - Mars .....	320	704,449	8,158	712,927
April - Avril .....	279	666,866	7,103	674,248
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,202	2,770,944	30,596	2,802,742
Total April - 1972 - Avril .....	289	540,739	6,567	547,595

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
April 1973

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
avril 1973

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	60,402	25,526	279
Alberta .....	2,785,266	1,804,991	666,866
British Columbia — Colombie-Britannique .....	50,324	58,750	7,103
Canada .....	2,895,992	1,889,267	674,248
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	26,938	12,945	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	26,938	12,945	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	60,402	25,526	...
Alberta .....	2,758,328	1,792,046	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	50,324	58,750	...
Canada .....	2,869,054	1,876,322	...

FOOTNOTES

RENVOIS

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 3,303,373 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field is shut in since the month of October.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

- (1) Comprend le nivelage des points, d'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 3,303,373 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.







# Crude petroleum and natural gas production

MAY 1973

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

MAI 1973





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MAY - 1973 - MAI

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1973 - Octobre  
5-3301-515

Price—Prix: 20 cents  
\$2.00 a year—par année

Vol. 25—No. 5

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada  
Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

R revised figures.

X confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

R nombres rectifiés.

X confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MAY - 1973 - MAI

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1973 amounted to 57,820,829 barrels or 1,865,188 barrels per day, an increase of 22.9 % or 347,894 barrels per day from May 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1973 was 22.6 million barrels (39.1 %) to Canadian refineries and 35.3 million barrels (61.0 %) was exported. The 0.1 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 24.5 million barrels, or 791,238 barrels per day.

Natural gas production increased 8.4 % to 272,704,705 Mcf. from 251,595,362 Mcf. in May 1972.

The disposition of natural gas for May 1973 is as follows: 38.1 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 51.2 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 85.6 million was exported; 93.7 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 4.1 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mai 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 57,820,829 barils ou 1,865,188 barils par jour, soit, par rapport à mai 1972, une augmentation de 22.9 % ou de 347,894 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1973 se répartit de la manière suivante: 22.6 millions de barils (39.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 35.3 millions de barils (61.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 24.5 millions de barils ou 791,238 barils par jour.

La production de gaz naturel a cru de 8.4 %, passant de 251,595,362 m.p.c. à 272,704,705 m.p.c. entre mai 1972 et mai 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 38.1 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.2 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 85.6 millions ont été exportés et 93.7 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 4.1 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,  
1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	670	70,411	440,642	7,436,019
2	February .....	744	60,234	389,712	6,731,650
3	March .....	862	71,535	430,948	7,423,448
4	April .....	858	73,170	419,523	6,903,265
5	May .....	861	74,869	436,047	7,303,592
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	16,452
14	February .....	—	—	—	15,159 <sup>r</sup>
15	March .....	—	—	—	16,285
16	April .....	—	—	—	16,818
17	May .....	—	—	—	18,697
18	June .....				
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	61,981
26	February .....	—	—	—	54,773
27	March .....	—	—	—	61,659
28	April .....	—	—	—	60,402
29	May .....	—	—	—	60,823
30	June .....				
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	25,641
38	February .....	—	—	—	23,042
39	March .....	—	—	—	26,002
40	April .....	—	—	—	25,526
41	May .....	—	—	—	25,570
42	June .....				
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total, May 1973 .....	861	74,869	436,047	7,410,682
50	Total year to date .....	3,995	350,219	2,116,872	36,310,804
51	Total, May 1972 .....	794	83,845	451,052	7,572,122

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
1973

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
46,397,257	1,914,185	101,918	56,361,102	Janvier .....	1
41,943,764	1,740,260	107,999	50,974,363	Février .....	2
47,390,472	1,931,917	114,895	57,364,077	Mars .....	3
44,363,503	1,764,479	71,465	53,598,263	Avril .....	4
44,095,357	1,820,458	37,829	53,771,013	Mai .....	5
				Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
5,478,679	92,269	—	5,587,400	Janvier .....	13
4,993,937	91,234	—	5,100,330	Février .....	14
5,258,867	106,711	—	5,381,863	Mars .....	15
4,921,126	105,453	—	5,043,397	Avril .....	16
3,931,688	99,431	—	4,049,816	Mai .....	17
				Juin .....	18
				Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,912,212	55,494	—	3,029,687	Janvier .....	25
2,691,082	49,545	—	2,795,400	Février .....	26
2,878,036	57,257	—	2,996,952	Mars .....	27
2,758,328	50,324	—	2,869,054	Avril .....	28
2,471,944	58,568	—	2,591,335	Mai .....	29
				Juin .....	30
				Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,911,467	50,538	—	1,987,646	Janvier .....	37
1,780,369	53,802	—	1,857,213	Février .....	38
1,894,509	63,814	—	1,984,325	Mars .....	39
1,792,046	58,750	—	1,876,322	Avril .....	40
1,526,336	64,130	—	1,616,036	Mai .....	41
				Juin .....	42
				Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
52,025,325	2,042,587	37,829	62,028,200	Total, mai 1973 .....	49
271,390,979	10,228,619	434,106	320,835,594	Total cumulatif de 1'année .....	50
40,286,265	2,150,068	19,637	50,563,783	Total, mai 1972 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
May 1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	861	74,869	436,047	7,288,009	43,217,570
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	806,692
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	861	74,869	436,047	7,288,009	44,024,262
5	Condensate .....	—	—	—	17,583	71,095
6	Pentanes plus .....	—	—	—	18,697	3,931,688
7	Net withdrawals .....	861	74,869	436,047	7,324,289	48,027,045
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	861	74,869	436,047	7,324,289	48,027,045
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	74,869	171,208	2,964,113	9,175,840
13	Manitoba .....	—	—	13,345	683,687	392,318
14	Saskatchewan .....	—	—	—	238,831	878,571
15	Alberta .....	—	—	—	—	4,628,406
16	British Columbia .....	—	—	—	—	1,587,546
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	74,869	184,553	3,886,631	16,662,681
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	89,231	3,687,107
20	II .....	—	—	254,680	3,448,234	16,328,127
21	IV .....	—	—	—	—	3,935,676
22	V .....	—	—	—	—	7,435,308
23	Total .....	—	—	254,680	3,537,465	31,386,218
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	2,305	—	42,283	1,629,988	1,617,152
25	— Transporters' ....	—	—	16,737	3,569,515	33,538,026
26	Closing — Field and plant ..	2,530	—	39,215	1,577,480	1,770,572
27	— Transporters' ....	—	—	16,630	3,696,642	33,555,453
28	Net changes .....	225	—	— 3,175	74,619	170,847
29	Deliveries to other purchasers .....	636	—	—	—	52,167
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	7,460
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	54,297
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 11	— 174,426	— 306,625
33	Total disposition .....	861	74,869	436,047	7,324,289	48,027,045

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mai 1973

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N <sup>o</sup>
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,810,665	38,273	52,866,294	...	52,866,294	Pétrole brut .....	1
—	—	806,692	...	806,692	Pétrole brut synthétique .....	2
—	444	444	...	444	Moins: repris pour l'injection	3
1,810,665	37,829	53,672,542	...	53,672,542	Total .....	4
9,793	—	98,471	...	98,471	Condensat .....	5
99,431	—	4,049,816	...	4,049,816	Pentanes plus .....	6
1,919,889	37,829	57,820,829	...	57,820,829	Prélèvement net .....	7
...	...	...	24,528,381	24,528,381	Importations .....	8
1,919,889	37,829	57,820,829	24,528,381	82,349,210	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	8,703,810	8,703,810	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	15,824,571	15,824,571	Québec .....	11
—	—	12,386,030	—	12,386,030	Ontario .....	12
—	—	1,089,350	—	1,089,350	Manitoba .....	13
—	—	1,117,402	—	1,117,402	Saskatchewan .....	14
—	—	4,628,406	—	4,628,406	Alberta .....	15
1,692,090	—	3,279,636	—	3,279,636	Colombie-Britannique .....	16
—	84,397	84,397	—	84,397	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,692,090	84,397	22,585,221	24,528,381	47,113,602	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,776,338	—	3,776,338	District I .....	19
—	—	20,031,041	—	20,031,041	II .....	20
—	—	3,935,676	—	3,935,676	IV .....	21
86,227	—	7,521,535	—	7,521,535	V .....	22
86,227	—	35,264,590	—	35,264,590	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
93,191	113,546	3,498,465	—	3,498,465	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,302,682	—	38,426,960	367,108	38,794,068	— Transporteurs	25
323,483	66,978	3,780,258	—	3,780,258	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,401,518	—	38,670,243	367,108	39,037,351	— Transporteurs	27
329,128	— 46,568	525,076	—	525,076	Variations nettes .....	28
52,818	—	105,621	—	105,621	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
—	—	7,460	—	7,460	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
16,426	—	70,723	—	70,723	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 256,800	—	— 737,862	—	— 737,862	Pertes et rectifications .....	32
1,919,889	37,829	57,820,829	24,528,381	82,349,210	Total de l'utilisation .....	33



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
May 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	5,742	17,810	834,689	6,538,723	229,103,321
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,396,828	5,213,703
3	Net new production (1 - 2) .....	5,742	17,810	834,689	5,141,895	223,889,618
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	23,761,602
6	Net withdrawals .....	5,742	17,810	834,689	5,141,895	200,128,016
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	213	—	—	513,113	1,143,348
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	22,804	860,663
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	166,674	30,406,674
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	207,033	10,603,505
10	Other uses .....	—	—	—	158,605	152,477
11	Adjustment .....	—	—	—	240,797	159,476
12	Deliveries of marketable gas .....	5,529	17,810	834,689	3,832,869	156,801,873
13	Total disposition .....	5,742	17,810	834,689	5,141,895	200,128,016
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,197,000	135,158,446
14b	Fields .....	5,529	17,810	834,689	2,635,869	21,643,427
15	Total (14a + 14b) .....	5,529	17,810	834,689	3,832,869	156,801,873
16	Receipts from distributor storage .....	—	306,358	1,560,730	7,562	—
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	4,412
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,529	324,168	2,395,419	3,840,431	156,806,285
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	1,041,991
20	Alberta .....	—	—	—	—	20,060,854
21	Saskatchewan .....	—	—	—	4,571,297	2,814,907
22	Manitoba .....	—	—	—	—	5,219,512
23	Ontario .....	—	—	2,395,034	—	41,476,289
24	Quebec .....	—	324,168	—	—	4,593,101
25	New Brunswick .....	3,584	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	3,584	324,168	2,395,034	4,571,297	75,206,654
27	Exports .....	—	—	—	—	63,056,126
28	Other deliveries(1,2) .....	—	—	520	23,612	693,084
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	1,064,023	14,634,880
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	—	— 406,343
31	Pipeline fuel .....	—	—	422	244,779	8,450,193
32	Pipeline losses, etc. ....	1,945	—	— 557	— 2,063,280	— 4,828,309
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,529	324,168	2,395,419	3,840,431	156,806,285

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
mai 1973

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		Nº
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
43,210,922(3)	100,713	279,811,920	...	279,811,920	Production originale brute .....	1
420,709	75,975	7,107,215	...	7,107,215	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
42,790,213	24,738	272,704,705	...	272,704,705	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
408,221	—	24,169,823	...	24,169,823	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
42,381,992	24,738	248,534,882	...	248,534,882	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
910,798	—	2,567,472	...	2,567,472	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
— 1,847	—	881,620	...	881,620	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,890,319	—	34,463,667	...	34,463,667	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
2,036,242	—	12,846,780	...	12,846,780	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	24,738	335,820	...	335,820	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 313,501	—	86,772	...	86,772	Autres utilisations .....	10
35,859,981	—	197,352,751	...	197,352,751	Rectifications .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
42,381,992	24,738	248,534,882	...	248,534,882	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
35,456,665	—	171,812,111	...	171,812,111	Arrivages de gaz marchand .....	14
403,316	—	25,540,640	...	25,540,640	Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
35,859,981	—	197,352,751	...	197,352,751	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	1,874,650	...	1,874,650	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	1,669,855	1,669,855	Importations .....	17
841	—	5,253	2,557,068	2,562,321	Autres arrivages(1) .....	17a
35,860,822	—	199,232,654	4,226,923	203,459,577	Approvisionnement total en gaz marchand .....	18
					(15 + 16 + 17 + 17a).	
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
11,191,186	—	12,233,177	—	12,233,177	Colombie-Britannique .....	19
—	—	20,060,854	5,853	20,066,707	Alberta .....	20
—	—	7,386,204	—	7,386,204	Saskatchewan .....	21
—	—	5,219,512	—	5,219,512	Manitoba .....	22
—	—	43,871,323	1,664,002	45,535,325	Ontario .....	23
—	—	4,917,269	—	4,917,269	Québec .....	24
—	—	3,584	—	3,584	Nouveau-Brunswick .....	25
11,191,186	—	93,691,923	1,669,855	95,361,778	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
22,572,724	—	85,628,850	—	85,628,850	Exportations .....	27
—	—	717,216	2,557,068	3,274,284	Autres livraisons(1,2) .....	28
93,499	—	15,792,402	—	15,792,402	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs .....	29
— 114,786	—	— 521,129	—	— 521,129	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
2,070,496	—	10,765,890	—	10,765,890	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
47,703	—	— 6,842,498	—	— 6,842,498	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
35,860,822	—	199,232,654	4,226,923	203,459,577	Total de l'utilisation de gaz marchand .....	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
1973

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712(4)	318,452,267
February - Février ....	9,222	17,738	740,965	6,375,987	239,357,311	39,236,554	3,101,310(4)	288,839,087
March - Mars .....	9,150	17,988	805,836	6,484,224	255,725,763	42,729,321	3,464,428(4)	309,236,710
April - Avril .....	5,781	17,984	807,776	5,342,867	238,788,754	41,184,977	3,327,074(4)	289,475,213
May - Mai .....	5,742	17,810	834,689	5,141,895	223,889,618	39,493,505	3,321,446(4)	272,704,705
June - Juin .....								
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre ...								
December - Décembre ...								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	39,510	90,657	4,042,305	30,375,035	1,220,681,808	206,758,697	16,719,970	1,478,707,982
Total, May - 1972 - Mai	7,416	14,782	1,178,910	5,249,183	209,672,532	35,448,508	24,031	251,595,362

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
1973

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	319	735,378	8,085	743,782
February - Février .....	284	664,251	7,250	671,785
March - Mars .....	320	704,449	8,158	712,927
April - Avril .....	279	666,866	7,103	674,248
May - Mai .....	301	549,277	5,310	554,888
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,503	3,320,221	35,906	3,357,630
Total, May - 1972 - Mai .....	253	587,867	2,326	590,446

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
May 1973

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
mai 1973

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	60,823	25,570	301
Alberta .....	2,479,481	1,530,962	549,277
British Columbia — Colombie-Britannique .....	58,568	64,130	5,310
Canada .....	2,598,872	1,620,662	554,888
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	7,537	4,626	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	7,537	4,626	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	60,823	25,570	...
Alberta .....	2,471,944	1,526,336	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	58,568	64,130	...
Canada .....	2,591,335	1,616,036	...

FOOTNOTES

RENVOS

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 3,296,708 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field is shut in since the month of October.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

- (1) Comprend le nivelage des points, d'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 3,296,708 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.







# Crude petroleum and natural gas production

JUNE 1973

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUIN 1973







CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

JUNE - 1973 - JUIN

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1973 - Novembre  
5-3301-515

Price—Prix: 20 cents  
\$2.00 a year—par année

Vol. 25—No. 6

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JUNE - 1973 - JUIN

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1973 amounted to 55,897,146 barrels or 1,863,238 barrels per day, an increase of 18.2 % or 286,817 barrels per day for June 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1973 was 23.8 million barrels (42.6 %) to Canadian refineries and 32.7 million barrels (58.4 %) was exported. The 1.0 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 23.9 million barrels, or 796,054 barrels per day.

Natural gas production increased 7.1 % to 259,099,121 Mcf. from 241,834,753 Mcf. in June 1972.

The disposition of natural gas for June 1973 is as follows: 45.2 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 50.5 million was used and unaccounted for in fields and processing plants; 79.0 million was exported; 79.1 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 5.3 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juin 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 55,897,146 barils ou 1,863,238 barils par jour, soit, par rapport à juin 1972, une augmentation de 18.2 % ou de 286,817 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1973 se répartit de la manière suivante: 23.8 millions de barils (42.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 32.7 millions de barils (58.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 23.9 millions de barils ou 796,054 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 7.1 %, passant de 241,834,753 m.p.c. à 259,099,121 m.p.c. entre juin 1972 et juin 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 45.2 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 50.5 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 79.0 millions ont été exportés et 79.1 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 5.3 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lignes, les pertes dans les pipes-lignes et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	670	70,411	440,642	7,436,019
2	February .....	744	60,234	389,712	6,731,650
3	March .....	862	71,535	430,948	7,423,448
4	April .....	858	73,170	419,523	6,905,265
5	May .....	861	74,869	436,047	7,305,592
6	June .....	945	69,211	422,626	7,100,579
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	16,452
14	February .....	—	—	—	15,159 <sup>F</sup>
15	March .....	—	—	—	16,285
16	April .....	—	—	—	16,818
17	May .....	—	—	—	18,697
18	June .....	—	—	—	19,704
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	61,981
26	February .....	—	—	—	54,773
27	March .....	—	—	—	61,659
28	April .....	—	—	—	60,402
29	May .....	—	—	—	60,823
30	June .....	—	—	—	61,555
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	25,641
38	February .....	—	—	—	23,042
39	March .....	—	—	—	26,002
40	April .....	—	—	—	25,526
41	May .....	—	—	—	25,570
42	June .....	—	—	—	27,879
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total June 1973 .....	945	69,211	422,626	7,209,717
50	Total year to date .....	4,940	419,430	2,539,498	43,520,521
51	Total June 1972 .....	858	75,865	436,680	7,332,332

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,

1973

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
46,397,257	1,914,185	101,918	56,361,102	Janvier .....	1
41,943,764	1,740,260	107,999	50,974,363	Février .....	2
47,390,472	1,931,917	114,895	57,364,077	Mars .....	3
44,363,503	1,764,479	71,465	53,598,263	Avril .....	4
44,095,357	1,820,458	37,829	53,771,013	Mai .....	5
41,769,403	1,765,291	63,184	51,191,239	Juin .....	6
				Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
5,478,679	92,269	—	5,587,400	Janvier .....	13
4,993,937	91,234	—	5,100,330 <sup>1</sup>	Février .....	14
5,258,867	106,711	—	5,381,863	Mars .....	15
4,921,126	105,453	—	5,043,397	Avril .....	16
3,931,688	99,431	—	4,049,816	Mai .....	17
4,601,882	84,321	—	4,705,907	Juin .....	18
				Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,912,212	55,494	—	3,029,687	Janvier .....	25
2,691,082	49,545	—	2,795,400	Février .....	26
2,878,036	57,257	—	2,996,952	Mars .....	27
2,758,328	50,324	—	2,869,054	Avril .....	28
2,471,944	58,568	—	2,591,335	Mai .....	29
2,559,991	51,027	—	2,672,573	Juin .....	30
				Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,911,467	50,538	—	1,987,646	Janvier .....	37
1,780,369	53,802	—	1,857,213	Février .....	38
1,894,509	63,814	—	1,984,325	Mars .....	39
1,792,046	58,750	—	1,876,322	Avril .....	40
1,526,336	64,130	—	1,616,036	Mai .....	41
1,645,177	61,672	—	1,734,728	Juin .....	42
				Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
50,576,453	1,962,311	63,184	60,304,447	Total juin 1973 .....	49
321,967,432	12,190,930	497,290	381,140,041	Total cumulatif de l'année .....	50
40,978,098	2,128,825	61,624	51,014,282	Total juin 1972 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,

June 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	945	69,211	422,626	7,084,081	39,994,650
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,688,594
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	945	69,211	422,626	7,084,081	41,683,244
5	Condensate .....	—	—	—	16,498	86,159
6	Pentanes plus .....	—	—	—	19,704	4,601,882
7	Net withdrawals .....	945	69,211	422,626	7,120,283	46,371,285
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	945	69,211	422,626	7,120,283	46,371,285
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	69,211	156,713	2,477,294	8,876,750
13	Manitoba .....	—	—	13,390	502,492	779,780
14	Saskatchewan .....	—	—	—	408,342	1,183,420
15	Alberta .....	—	—	—	—	4,996,790
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,192,826
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	69,211	170,103	3,388,128	18,029,566
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	142,645	3,502,783
20	II .....	—	—	250,135	3,705,388	14,354,250
21	IV .....	—	—	—	—	3,669,623
22	V .....	—	—	—	—	6,947,250
23	Total .....	—	—	250,135	3,848,033	28,473,906
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	2,530	—	39,215	1,577,480	1,524,672
25	— Transporters' ....	—	—	16,630	3,696,642	33,555,453
26	Closing — Field and plant ..	2,658	—	40,807	1,537,050	1,678,092
27	— Transporters' ....	—	—	18,167	3,684,435	33,095,022
28	Net changes .....	128	—	3,129	— 52,637	— 307,011
29	Deliveries to other purchasers	817	—	—	—	105,346
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	5,713
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	59,946
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 741	— 63,241	3,819
33	Total disposition .....	945	69,211	422,626	7,120,283	46,371,285

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, Juin 1973

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		Nº
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,755,386	63,184	49,390,083	...	49,390,083	Pétrole brut .....	1
—	—	1,688,594	...	1,688,594	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,755,386	63,184	51,078,677	...	51,078,677	Total .....	4
9,905	—	112,562	...	112,562	Condensat .....	5
84,321	—	4,705,907	...	4,705,907	Pentanes plus .....	6
1,849,612	63,184	55,897,146	...	55,897,146	Prélèvement net .....	7
...	...	...	23,881,632	23,881,632	Importations .....	8
1,849,612	63,184	55,897,146	23,881,632	79,778,778	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	8,604,402	8,604,402	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	15,186,399	15,186,399	Québec .....	11
—	—	11,579,968	88,821	11,668,789	Ontario .....	12
—	—	1,295,662	—	1,295,662	Manitoba .....	13
—	—	1,591,762	—	1,591,762	Saskatchewan .....	14
—	—	4,996,790	—	4,996,790	Alberta .....	15
2,056,174	—	4,249,000	—	4,249,000	Colombie-Britannique .....	16
—	90,116	90,116	—	90,116	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2,056,174	90,116	23,803,298	23,879,622	47,682,920	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,645,428	—	3,645,428	District I .....	19
—	—	18,309,773	—	18,309,773	II .....	20
—	—	3,669,623	—	3,669,623	IV .....	21
83,838	—	7,031,088	—	7,031,088	V .....	22
83,838	—	32,655,912	—	32,655,912	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
323,483	66,978	3,534,358	—	3,534,358	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,401,518	—	38,670,243	367,108	39,037,351	— Transporteurs	25
536,963	40,046	3,835,616	—	3,835,616	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,192,150	—	37,989,774	367,108	38,356,882	— Transporteurs	27
4,112	— 26,932	— 379,211	—	— 379,211	Variations nettes .....	28
26,800	—	132,963	—	132,963	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
1,698	—	7,411	—	7,411	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
5,647	—	65,593	—	65,593	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 328,657	—	— 388,820	2,010	— 386,810	Pertes et rectifications .....	32
1,849,612	63,184	55,897,146	23,881,632	79,778,778	Total de l'utilisation .....	33



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,

June 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	5,602	14,653	777,209	5,790,764	221,911,822
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,331,698	5,280,886
3	Net new production (1 - 2) .....	5,602	14,653	777,209	4,459,066	216,630,936
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	27,509,305
6	Net withdrawals .....	5,602	14,653	777,209	4,459,066	189,121,631
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	155	—	—	491,726	1,085,432
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	3,817	713,449
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	167,859	30,662,578
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	219,217	11,652,000
10	Other uses .....	—	—	—	152,679	129,363
11	Adjustment .....	—	—	—	1,045,738	— 1,387,248
12	Deliveries of marketable gas .....	5,447	14,653	777,209	2,378,030	146,266,057
13	Total disposition .....	5,602	14,653	777,209	4,459,066	189,121,631
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,007,196	127,967,081
14b	Fields .....	5,447	14,653	777,209	1,370,834	18,298,976
15	Total (14a + 14b) .....	5,447	14,653	777,209	2,378,030	146,266,057
16	Receipts from distributor storage .....	—	301,090	1,839,835	264,901	—
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	5,583
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) .....	5,447	315,743	2,617,044	2,642,931	146,271,640
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	769,154
20	Alberta .....	—	—	—	—	16,172,491
21	Saskatchewan .....	—	—	—	3,768,372	2,874,074
22	Manitoba .....	—	—	—	—	3,175,670
23	Ontario .....	—	—	2,612,471	—	34,353,661
24	Quebec .....	—	315,743	—	—	4,051,373
25	New Brunswick .....	3,293	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	3,293	315,743	2,612,471	3,768,372	61,396,423
27	Exports .....	—	—	—	—	60,483,045
28	Other deliveries (1, 2) .....	—	—	82	32,348	697,151
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	83,058	19,567,290
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 8,611	246,605
31	Pipeline fuel .....	—	—	5,306	200,146	7,333,342
32	Pipeline losses, etc. .....	2,154	—	— 815	— 1,432,382	— 3,452,216
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive) .....	5,447	315,743	2,617,044	2,642,931	146,271,640

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
Juin 1973

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		NO
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
37,613,219(3)	164,409	266,277,678	...	266,277,678	Production originale brute .....	1
417,028	148,945	7,178,557	...	7,178,557	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
37,196,191	15,464	259,099,121	...	259,099,121	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
368,069	—	27,877,374	...	27,877,374	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
36,828,122	15,464	231,221,747	...	231,221,747	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
241,850	—	1,819,163	...	1,819,163	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
6,383	—	723,649	...	723,649	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,490,030	—	34,320,467	...	34,320,467	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
2,059,761	—	13,930,978	...	13,930,978	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	15,464	297,506	...	297,506	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 239,396	—	580,906	...	580,906	Autres utilisations .....	10
31,269,494	—	180,710,890	...	180,710,890	Rectifications .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
36,828,122	15,464	231,221,747	...	231,221,747	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
31,013,934	—	159,988,211	...	159,988,211	Arrivages de gaz marchand .....	14
255,560	—	20,722,679	...	20,722,679	Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
31,269,494	—	180,710,890	...	180,710,890	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	2,405,826	...	2,405,826	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	1,597,633	1,597,633	Importations .....	17
58,473	—	64,056	2,425,775	2,489,831	Autres arrivages(1) .....	17a
31,327,967	—	183,180,772	4,023,408	187,204,180	Approvisionnement total en gaz marchand .....	18
					(15 + 16 + 17 + 17a).	
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
10,973,540	—	11,742,694	—	11,742,694	Colombie-Britannique .....	19
—	—	16,172,491	4,978	16,177,469	Alberta .....	20
—	—	6,642,446	—	6,642,446	Saskatchewan .....	21
—	—	3,175,670	—	3,175,670	Manitoba .....	22
—	—	36,966,132	1,592,655	38,558,787	Ontario .....	23
—	—	4,367,116	—	4,367,116	Québec .....	24
—	—	3,293	—	3,293	Nouveau-Brunswick .....	25
10,973,540	—	79,069,842	1,597,633	80,667,475	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
18,545,634	—	79,028,679	—	79,028,679	Exportations .....	27
—	—	729,581	2,425,775	3,155,356	Autres livraisons (1,2) .....	28
91,884	—	19,742,232	—	19,742,232	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs .....	29
121,380	—	359,374	—	359,374	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
1,570,998	—	9,109,792	—	9,109,792	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
24,531	—	4,858,728	—	4,858,728	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
31,327,967	—	183,180,772	4,023,408	187,204,180	Total de l'utilisation de gaz marchand .....	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
1973

TABEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
1973

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712(4)	318,452,267
February - Février ....	9,222	17,738	740,965	6,375,987	239,357,311	39,236,554	3,101,310(4)	288,839,087
March - Mars .....	9,150	17,988	805,836	6,484,224	255,725,763	42,729,321	3,464,428(4)	309,236,710
April - Avril .....	5,781	17,984	807,776	5,342,867	238,788,754	41,184,977	3,327,074(4)	289,475,213
May - Mai .....	5,742	17,810	834,689	5,141,895	223,889,618	39,493,505	3,321,446(4)	272,704,705
June - Juin .....	5,602	14,653	777,209	4,459,066	216,630,936	34,153,835	3,057,820(4)	259,099,121
July - Juillet .....								
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	45,112	105,310	4,819,514	34,834,101	1,437,312,744	240,912,532	19,777,790	1,737,807,103
Total June - 1972 - Juin .....	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	203,779,285 <sup>F</sup>	32,566,510 <sup>F</sup>	20,444	241,834,617

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
1973

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
1973

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	319	735,378	8,085	743,782
February - Février .....	284	664,251	7,250	671,785
March - Mars .....	320	704,449	8,158	712,927
April - Avril .....	279	666,866	7,103	674,248
May - Mai .....	301	549,277	5,310	554,888
June - Juin .....	311	554,587	5,339	560,237
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,814	3,874,808	41,245	3,917,867
Total June - 1972 - Juin .....	242	598,758	3,977	602,977

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,

June 1973

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement

Juin 1973

	Propane	Butanes	Sulphur Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	61,555	27,879	311
Alberta .....	2,563,792	1,648,081	554,587
British Columbia — Colombie-Britannique .....	51,027	61,672	5,339
Canada .....	2,676,374	1,737,632	560,237
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	3,801	2,904	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	3,801	2,904	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	61,555	27,879	...
Alberta .....	2,559,991	1,645,177	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	51,027	61,672	...
Canada .....	2,672,573	1,734,728	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 3,042,356 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 3,042,356 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.







# Crude petroleum and natural gas production

JULY 1973

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUILLET 1973







CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

JULY - 1973 - JUILLET

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

December - 1973 - Décembre  
5-3301-515

Price—Prix: 20 cents  
\$2.00 a year—par année

Vol. 25—No. 7

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada  
Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JULY - 1973 - JUILLET

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1973 amounted to 60,936,992 barrels or 1,965,709 barrels per day, an increase of 15.2 % or 259,182 barrels per day from July 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1973 was 26.4 million barrels (43.3 %) to Canadian refineries and 33.9 million barrels (55.7 %) was exported. The 1.0 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 27.0 million barrels, or 871,899 barrels per day.

Natural gas production increased 7.7 % to 264,839,871 Mcf. from 245,843,420 Mcf. in July 1972.

The disposition of natural gas for July 1973 is as follows: 53.3 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 52.7 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 79.4 million was exported; 72.6 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 6.8 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations

En juillet 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 60,936,992 barils ou 1,965,709 barils par jour, soit, par rapport à juillet 1972, une augmentation de 15.2 % ou de 259,182 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1973 se répartit de la manière suivante: 26.4 millions de barils (43.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 33.9 millions de barils (55.7 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 27.0 millions de barils ou 871,899 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 7.7 %, passant de 245,843,420 m.p.c. à 264,839,871 m.p.c. entre juillet 1972 et juillet 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 53.3 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 52.7 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 79.4 millions ont été exportés et 72.6 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 6.8 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lignes, les pertes dans les pipes-lignes et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	670	70,411	440,642	7,436,019
2	February .....	744	60,234	389,712	6,733,206 <sup>r</sup>
3	March .....	862	71,535	430,948	7,423,448
4	April .....	858	73,170	419,523	6,905,265
5	May .....	861	74,869	436,047	7,305,592
6	June .....	945	69,211	422,626	7,100,579
7	July .....	1,088	67,754	433,038	7,418,650
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	16,452
14	February .....	—	—	—	15,159 <sup>r</sup>
15	March .....	—	—	—	16,285
16	April .....	—	—	—	16,818
17	May .....	—	—	—	18,697
18	June .....	—	—	—	19,704
19	July .....	—	—	—	22,417
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	61,981
26	February .....	—	—	—	54,773
27	March .....	—	—	—	61,659
28	April .....	—	—	—	60,402
29	May .....	—	—	—	60,823
30	June .....	—	—	—	61,555
31	July .....	—	—	—	67,527
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	25,641
38	February .....	—	—	—	23,042
39	March .....	—	—	—	26,002
40	April .....	—	—	—	25,526
41	May .....	—	—	—	25,570
42	June .....	—	—	—	27,879
43	July .....	—	—	—	30,486
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total July 1973 .....	1,088	67,754	433,038	7,539,080
50	Total year to date .....	6,028	487,184	2,972,536	51,061,157
51	Total July 1972 .....	1,004	78,925	443,411	7,608,896

TABEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,

1973

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
46,397,257	1,914,185	101,918	56,361,102	Janvier .....	1
41,943,764	1,740,260	107,999	50,975,919 <sup>+</sup>	Février .....	2
47,390,472	1,931,917	114,895	57,364,077	Mars .....	3
44,363,503	1,764,479	71,465	53,598,263	Avril .....	4
44,095,357	1,820,458	37,829	53,771,013	Mai .....	5
41,769,403	1,765,291	63,184	51,191,239	Juin .....	6
46,274,686	1,783,433	111,763	56,090,412	Juillet .....	7
				Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
5,478,679	92,269	—	5,587,400	Janvier .....	13
4,993,937	91,234	—	5,100,330 <sup>+</sup>	Février .....	14
5,258,867	106,711	—	5,381,863	Mars .....	15
4,921,126	105,453	—	5,043,397	Avril .....	16
3,931,688	99,431	—	4,049,816	Mai .....	17
4,601,882	84,321	—	4,705,907	Juin .....	18
4,736,304	87,859	—	4,846,580	Juillet .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,912,212	55,494	—	3,029,687	Janvier .....	25
2,691,082	49,545	—	2,795,400	Février .....	26
2,878,036	57,257	—	2,996,952	Mars .....	27
2,758,328	50,324	—	2,869,054	Avril .....	28
2,471,944	58,568	—	2,591,335	Mai .....	29
2,559,991	51,027	—	2,672,573	Juin .....	30
2,490,188	52,194	—	2,609,909	Juillet .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,911,467	50,538	—	1,987,646	Janvier .....	37
1,780,369	53,802	—	1,857,213	Février .....	38
1,894,509	63,814	—	1,984,325	Mars .....	39
1,792,046	58,750	—	1,876,322	Avril .....	40
1,526,336	64,130	—	1,616,036	Mai .....	41
1,645,177	61,672	—	1,734,728	Juin .....	42
1,728,607	57,613	—	1,816,706	Juillet .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
55,229,785	1,981,099	111,763	65,363,607	Total juillet 1973 .....	49
377,197,217	14,172,029	609,053	446,505,204	Total cumulatif de l'année .....	50
46,500,881	2,146,510	108,403	56,888,030	Total juillet 1972 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
July 1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	1,088	67,754	433,038	7,403,363	44,319,445
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,879,615
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	1,088	67,754	433,038	7,403,363	46,199,060
5	Condensate .....	—	—	—	15,287	75,626
6	Pentanes plus .....	—	—	—	22,417	4,736,304
7	Net withdrawals .....	1,088	67,754	433,038	7,441,067	51,010,990
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	1,088	67,754	433,038	7,441,067	51,010,990
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	67,754	172,190	2,728,035	9,764,327
13	Manitoba .....	—	—	17,287	651,401	839,690
14	Saskatchewan .....	—	—	—	316,406	1,516,309
15	Alberta .....	—	—	—	—	5,674,324
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,544,990
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	67,754	189,477	3,695,842	20,339,640
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	179,847	3,468,058
20	II .....	—	—	246,338	3,417,043	14,569,673
21	IV .....	—	—	—	—	3,780,050
22	V .....	—	—	—	—	8,213,211
23	Total .....	—	—	246,338	3,596,890	30,030,992
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	2,658	—	40,807	1,712,038	1,678,092
25	— Transporters' ....	—	—	18,167	3,684,435	33,095,022
26	Closing — Field and plant ..	2,835	—	43,011	1,867,324	1,775,230
27	— Transporters' ....	—	—	17,589	4,018,153	33,589,437
28	Net changes .....	177	—	1,626	489,004	591,553
29	Deliveries to other purchasers ..	658	—	—	—	185,169
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	7,149
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	50,931
32	Losses and adjustments .....	253	—	— 4,403	— 340,669	— 194,444
33	Total disposition .....	1,088	67,754	433,038	7,441,067	51,010,990

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juillet 1973

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		Nº
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,773,742	111,763	54,110,193	...	54,110,193	Pétrole brut .....	1
—	—	1,879,615	...	1,879,615	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,773,742	111,763	55,989,808	...	55,989,808	Total .....	4
9,691	—	100,604	...	100,604	Condensat .....	5
87,859	—	4,846,580	...	4,846,580	Pentanes plus .....	6
1,871,292	111,763	60,936,992	...	60,936,992	Prélèvement net .....	7
...	...	...	27,028,874	27,028,874	Importations .....	8
1,871,292	111,763	60,936,992	27,028,874	87,965,866	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	9,629,322	9,629,322	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	17,311,413	17,311,413	Québec .....	11
—	—	12,732,306	89,367	12,821,673	Ontario .....	12
—	—	1,508,378	—	1,508,378	Manitoba .....	13
—	—	1,832,715	—	1,832,715	Saskatchewan .....	14
—	—	5,674,324	—	5,674,324	Alberta .....	15
2,019,103	—	4,564,093	—	4,564,093	Colombie-Britannique .....	16
—	93,522	93,522	—	93,522	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2,019,103	93,522	26,405,338	27,030,102	53,435,440	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,647,905	—	3,647,905	District I .....	19
—	—	18,233,054	—	18,233,054	II .....	20
—	—	3,780,050	—	3,780,050	IV .....	21
68,019	—	8,281,230	—	8,281,230	V .....	22
68,019	—	33,942,239	—	33,942,239	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
536,963	40,046	4,010,604	—	4,010,604	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,192,150	—	37,989,774	367,108	38,356,882	— Transporteurs	25
525,979	58,287	4,272,666	—	4,272,666	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
996,001	—	38,621,180	367,108	38,988,288	— Transporteurs	27
— 207,133	18,241	893,468	—	893,468	Variations nettes .....	28
42,137	—	227,964	—	227,964	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
3,366	—	10,515	—	10,515	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
5,270	—	56,201	—	56,201	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 59,470	—	— 598,733	— 1,228	— 599,961	Pertes et rectifications .....	32
1,871,292	111,763	60,936,992	27,028,874	87,965,866	Total de l'utilisation .....	33



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
July 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	5,331	13,357	694,814	5,620,613	227,976,812
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,080,215	5,555,530
3	Net new production (1 - 2) .....	5,331	13,357	694,814	4,540,398	222,421,282
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	32,971,161
6	Net withdrawals .....	5,331	13,357	694,814	4,540,398	189,450,121
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	196	—	—	692,729	634,477
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	17,918	1,040,958
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	186,036	33,387,653
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	211,565	11,436,753
10	Other uses .....	—	—	—	147,478	142,598
11	Adjustment .....	—	—	—	392,755	— 1,778,525
12	Deliveries of marketable gas .....	5,135	13,357	694,814	2,891,917	144,586,207
13	Total disposition .....	5,331	13,357	694,814	4,540,398	189,450,121
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,054,835	125,826,171
14b	Fields .....	5,135	13,357	694,814	1,837,082	18,760,036
15	Total (14a + 14b) .....	5,135	13,357	694,814	2,891,917	144,586,207
16	Receipts from distributor storage .....	—	321,554	39,507	86,595	5,782
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	4,010
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) .....	5,135	334,911	734,321	2,978,512	144,595,999
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	873,746
20	Alberta .....	—	—	—	—	17,464,683
21	Saskatchewan .....	—	—	—	3,117,676	1,412,998
22	Manitoba .....	—	—	—	—	2,199,642
23	Ontario .....	—	—	732,802	—	33,197,318
24	Quebec .....	—	334,911	—	—	3,604,668
25	New Brunswick .....	2,748	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	2,748	334,911	732,802	3,117,676	58,753,055
27	Exports .....	—	—	—	—	60,316,643
28	Other deliveries(1,2) .....	—	—	—	23,608	737,043
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	340,042	20,063,934
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 23,886	400,728
31	Pipeline fuel .....	—	—	1,603	198,258	7,004,696
32	Pipeline losses, etc. ....	2,387	—	— 84	— 677,186	— 2,680,100
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive) .....	5,135	334,911	734,321	2,978,512	144,595,999

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1973

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>	
					<b>Approvisionnement</b>	
37,602,422(3)	231,280	272,144,629	...	272,144,629	Production originale brute .....	1
455,061	213,952	7,304,758	...	7,304,758	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
37,147,361	17,328	264,839,871	...	264,839,871	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
361,487	—	33,332,648	...	33,332,648	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
36,785,874	17,328	231,507,223	...	231,507,223	Prélèvement net .....	6
					<b>Utilisation</b>	
614,004	—	1,941,406	...	1,941,406	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
— 4,683	—	1,054,193	...	1,054,193	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,465,741	—	37,039,430	...	37,039,430	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
2,275,326	—	13,923,644	...	13,923,644	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	17,328	307,404	...	307,404	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 160,377	—	— 1,546,147	...	— 1,546,147	Autres utilisations .....	10
30,595,863	—	178,787,293	...	178,787,293	Rectifications .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
36,785,874	17,328	231,507,223	...	231,507,223	Total de l'utilisation .....	13
					<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>	
					<b>Approvisionnement</b>	
30,214,730	—	157,095,736	...	157,095,736	Arrivages de gaz marchand .....	14
381,133	—	21,691,557	...	21,691,557	Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
30,595,863	—	178,787,293	...	178,787,293	Total (14a + 14b) .....	15
8,067	—	461,505	...	461,505	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	1,757,912	1,757,912	Importations .....	17
7,965	—	11,975	2,394,559	2,406,534	Autres arrivages(1) .....	17a
30,611,895	—	179,260,773	4,152,471	183,413,244	Approvisionnement total en gaz marchand .... (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<b>Utilisation</b>	
					<b>Ventes</b>	
9,687,649	—	10,561,395	—	10,561,395	Colombie-Britannique .....	19
—	—	17,464,683	3,267	17,467,950	Alberta .....	20
—	—	4,530,674	—	4,530,674	Saskatchewan .....	21
—	—	2,199,642	—	2,199,642	Manitoba .....	22
—	—	33,930,120	1,754,645	35,684,765	Ontario .....	23
—	—	3,939,579	—	3,939,579	Québec .....	24
—	—	2,748	—	2,748	Nouveau-Brunswick .....	25
9,687,649	—	72,628,841	1,757,912	74,386,753	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
19,107,009	—	79,423,652	—	79,423,652	Exportations .....	27
—	—	760,651	2,394,559	3,155,210	Autres livraisons(1,2) .....	28
—	—	20,403,976	—	20,403,976	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	29
— 82,137	—	294,705	—	294,705	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
1,583,555	—	8,788,112	—	8,788,112	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
315,819	—	— 3,039,164	—	— 3,039,164	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
30,611,895	—	179,260,773	4,152,471	183,413,244	Total de l'utilisation de gaz marchand .... (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
1973

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712(4)	318,452,267
February - Février .....	9,222	17,738	740,965	6,375,987	239,357,311	39,236,554	3,101,310(4)	288,839,087
March - Mars .....	9,150	17,988	805,836	6,484,224	255,725,763	42,729,321	3,464,428(4)	309,236,710
April - Avril .....	5,781	17,984	807,776	5,342,867	238,788,754	41,184,977	3,327,074(4)	289,475,213
May - Mai .....	5,742	17,810	834,689	5,141,895	223,889,618	39,493,505	3,321,446(4)	272,704,705
June - Juin .....	5,602	14,653	777,209	4,459,066	216,630,936	34,153,835	3,057,820(4)	259,099,121
July - Juillet .....	5,331	13,357	694,814	4,540,398	222,421,282	34,107,519	3,057,170(4)	264,839,871
August - Août .....								
September - Septembre .....								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	50,443	118,667	5,514,328	39,374,499	1,659,734,026	275,020,051	22,834,960	2,002,646,974
Total July - 1972 - Juillet .....	5,869	9,493	953,509	3,506,727	212,705,966	28,643,051	18,805	245,843,420

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
1973

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	319	735,378	8,085	743,782
February - Février .....	284	664,251	7,250	671,785
March - Mars .....	320	704,449	8,158	712,927
April - Avril .....	279	666,866	7,103	674,248
May - Mai .....	301	549,277	5,310	554,888
June - Juin .....	311	554,587	5,339	560,237
July - Juillet .....	307	625,806	6,012	632,125
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,121	4,500,614	47,257	4,549,992
Total July - 1972 - Juillet .....	311	615,448	4,964	620,723

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
July 1973

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
juillet 1973

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	67,527	30,486	307
Alberta .....	2,601,988	1,729,056	625,806
British Columbia — Colombie-Britannique .....	52,194	57,613	6,012
Canada .....	2,721,709	1,817,155	632,125
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	111,800	449	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	111,800	449	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	67,527	30,486	...
Alberta .....	2,490,188	1,728,607	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	52,194	57,613	...
Canada .....	2,609,909	1,816,706	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 3,039,842 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 3,039,842 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.







# Crude petroleum and natural gas production

AUGUST 1973

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

AOÛT 1973







CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

AUGUST - 1973 - AOÛT

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

December - 1973 - Décembre  
5-3301-S15

Price—Prix: 20 cents  
\$2.00 a year—par année

Vol. 25—No. 8

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada  
Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

AUGUST — 1973 — AOÛT

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1973 amounted to 61,398,372 barrels or 1,980,592 barrels per day, an increase of 14.6 % or 252,417 barrels per day from August 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1973 was 26.7 million barrels (43.5 %) to Canadian refineries and 34.5 million barrels (56.2 %) was exported. The 0.3 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 30.9 million barrels, or 996,677 barrels per day.

Natural gas production increase 10.0 % to 274,592,910 Mcf. from 249,711,134 Mcf. in August 1972.

The disposition of natural gas for August 1973 is as follows: 51.1 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 56.2 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 84.4 million was exported; 71.7 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 11.2 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En août 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 61,398,372 barils ou 1,980,593 barils par jour, soit, par rapport à août 1972, une augmentation de 14.6 % ou de 252,417 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de août 1973 se répartit de la manière suivante: 26.7 millions de barils (43.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 34.5 millions de barils (56.2 %) destinés à l'exportations. La différence de 0.3 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 30.9 millions de barils ou 996,677 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 10.0 %, passant de 249,711,134 m.p.c. à 274,592,910 m.p.c. entre août 1972 et août 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 51.1 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 56.2 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 84.4 millions ont été exportés et 71.7 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 11.2 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipelines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	670	70,411	440,642	7,436,019
2	February .....	744	60,234	389,712	6,733,206 <sup>r</sup>
3	March .....	862	71,535	430,948	7,423,448
4	April .....	858	73,170	419,523	6,905,265
5	May .....	861	74,869	436,047	7,305,592
6	June .....	945	69,211	422,626	7,100,579
7	July .....	1,088	67,754	433,038	7,418,650
8	August .....	808	63,976	432,454	7,400,763
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	16,452
14	February .....	—	—	—	15,159 <sup>r</sup>
15	March .....	—	—	—	16,285
16	April .....	—	—	—	16,818
17	May .....	—	—	—	18,697
18	June .....	—	—	—	19,704
19	July .....	—	—	—	22,417
20	August .....	—	—	—	22,828
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	61,981
26	February .....	—	—	—	54,773
27	March .....	—	—	—	61,659
28	April .....	—	—	—	60,402
29	May .....	—	—	—	60,823
30	June .....	—	—	—	61,555
31	July .....	—	—	—	67,527
32	August .....	—	—	—	64,598
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	25,641
38	February .....	—	—	—	23,042
39	March .....	—	—	—	26,002
40	April .....	—	—	—	25,526
41	May .....	—	—	—	25,570
42	June .....	—	—	—	27,879
43	July .....	—	—	—	30,486
44	August .....	—	—	—	31,024
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total August 1973 .....	808	63,976	432,454	7,519,213
50	Total year to date .....	6,836	551,160	3,404,990	58,580,370
51	Total August 1972 .....	704	79,098	450,386	7,551,423

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
1973

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
46,397,257	1,914,185	101,918	56,361,102	Janvier .....	1
41,943,764	1,740,260	107,999	50,975,919 <sup>F</sup>	Février .....	2
47,390,472	1,931,917	114,895	57,364,077	Mars .....	3
44,363,503	1,764,479	71,465	53,598,263	Avril .....	4
44,095,357	1,820,458	37,829	53,771,013	Mai .....	5
41,769,403	1,765,291	63,184	51,191,239	Juin .....	6
46,274,686	1,783,433	111,763	56,090,412	Juillet .....	7
46,646,940	1,747,823	115,265	56,408,029	Août .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
5,478,679	92,269	—	5,587,400	Janvier .....	13
4,993,937	91,234	—	5,100,330 <sup>F</sup>	Février .....	14
5,258,867	106,711	—	5,381,863	Mars .....	15
4,921,126	105,453	—	5,043,397	Avril .....	16
3,931,688	99,431	—	4,049,816	Mai .....	17
4,601,882	84,321	—	4,705,907	Juin .....	18
4,736,304	87,859	—	4,846,580	Juillet .....	19
4,884,878	82,637	—	4,990,343	Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,912,212	55,494	—	3,029,687	Janvier .....	25
2,691,082	49,545	—	2,795,400	Février .....	26
2,878,036	57,257	—	2,996,952	Mars .....	27
2,758,328	50,324	—	2,869,054	Avril .....	28
2,471,944	58,568	—	2,591,335	Mai .....	29
2,559,991	51,027	—	2,672,573	Juin .....	30
2,490,188	52,194	—	2,609,909	Juillet .....	31
2,433,212	46,490	—	2,544,300	Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,911,467	50,538	—	1,987,646	Janvier .....	37
1,780,369	53,802	—	1,857,213	Février .....	38
1,894,509	63,814	—	1,984,325	Mars .....	39
1,792,046	58,750	—	1,876,322	Avril .....	40
1,526,336	64,130	—	1,616,036	Mai .....	41
1,645,177	61,672	—	1,734,728	Juin .....	42
1,728,607	57,613	—	1,816,706	Juillet .....	43
1,689,156	42,790	—	1,762,970	Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
55,654,186	1,919,740	115,265	65,705,642	Total août 1973 .....	49
432,851,403	16,091,769	724,318	512,210,846	Total cumulatif de l'année .....	50
47,019,865	2,146,509	93,395	57,341,380	Total août 1972 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
August 1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	808	63,976	432,454	7,386,583	44,747,276
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,810,691
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	808	63,976	432,454	7,386,583	46,557,967
5	Condensate .....	—	—	—	14,180	88,973
6	Pentanes plus .....	—	—	—	22,828	4,884,878
7	Net withdrawals .....	808	63,976	432,454	7,423,591	51,531,818
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	808	63,976	432,454	7,423,591	51,531,818
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	103,949
12	Ontario .....	—	63,976	184,986	2,906,330	10,449,648
13	Manitoba .....	—	—	59,690	585,737	858,555
14	Saskatchewan .....	—	—	—	223,620	1,421,650
15	Alberta .....	—	—	—	—	5,289,254
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,601,389
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	63,976	244,676	3,715,687	20,724,445
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	94,429	3,931,536
20	II .....	—	—	240,696	3,758,640	14,334,117
21	IV .....	—	—	—	—	3,931,266
22	V .....	—	—	—	—	8,132,001
23	Total .....	—	—	240,696	3,853,069	30,328,920
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	—	—	43,011	1,867,324	1,775,230
25	— Transporters' ....	2,835	—	17,589	4,018,153	33,589,437
26	Closing — Field and plant ..	—	—	39,918	2,046,794	1,734,041
27	— Transporters' ....	3,106	—	14,616	3,860,302	34,172,786
28	Net changes .....	271	—	— 6,066	21,619	542,160
29	Deliveries to other purchasers	575	—	—	—	51,665
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	2,346
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	45,604
32	Losses and adjustments .....	— 38	—	— 46,852	— 166,784	— 163,322
33	Total disposition .....	808	63,976	432,454	7,423,591	51,531,818

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, août 1973

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N <sup>o</sup>
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,737,541	115,265	54,483,903	...	54,483,903	Pétrole brut .....	1
—	—	1,810,691	...	1,810,691	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,737,541	115,265	56,294,594	...	56,294,594	Total .....	4
10,282	—	113,435	...	113,435	Condensat .....	5
82,637	—	4,990,343	...	4,990,343	Pentanes plus .....	6
1,830,460	115,265	61,398,372	...	61,398,372	Prélèvement net .....	7
...	...	...	30,896,984	30,896,984	Importations .....	8
1,830,460	115,265	61,398,372	30,896,984	92,295,356	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	10,398,650	10,398,650	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	103,949	20,411,235	20,515,184	Québec .....	11
—	—	13,604,940	89,546	13,694,486	Ontario .....	12
—	—	1,503,982	—	1,503,982	Manitoba .....	13
—	—	1,645,270	—	1,645,270	Saskatchewan .....	14
—	—	5,289,254	—	5,289,254	Alberta .....	15
1,861,501	—	4,462,890	—	4,462,890	Colombie-Britannique .....	16
—	86,349	86,349	—	86,349	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,861,501	86,349	26,696,634	30,899,431	57,596,065	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	4,025,965	—	4,025,965	District I .....	19
—	—	18,333,453	—	18,333,453	II .....	20
—	—	3,931,266	—	3,931,266	IV .....	21
65,774	—	8,197,775	—	8,197,775	V .....	22
65,774	—	34,488,459	—	34,488,459	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
525,979	58,287	4,269,831	—	4,269,831	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
996,001	—	38,624,015	367,108	38,991,123	— Transporteurs	25
524,778	87,203	4,432,734	—	4,432,734	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,029,068	—	39,079,878	367,108	39,446,986	— Transporteurs	27
31,866	28,916	618,766	—	618,766	Variations nettes .....	28
40,442	—	92,682	—	92,682	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
— 2,062	—	284	—	284	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
3,293	—	48,897	—	48,897	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 170,354	—	— 547,350	— 2,447	— 549,797	Pertes et rectifications .....	32
1,830,460	115,265	61,398,372	30,896,984	92,295,356	Total de l'utilisation .....	33



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
August 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	5,288	15,828	771,015	5,686,619	235,062,217
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,384,435	5,395,094
3	Net new production (1 - 2) .....	5,288	15,828	771,015	4,302,184	229,667,123
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	32,845,843
6	Net withdrawals .....	5,288	15,828	771,015	4,302,184	196,821,280
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	209	—	—	437,190	973,036
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	— 11,910	796,860
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	183,099	34,634,559
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	213,920	11,271,931
10	Other uses .....	—	—	—	160,180	196,444
11	Adjustment .....	—	—	—	368,691	474,167
12	Deliveries of marketable gas .....	5,079	15,828	771,015	2,951,014	148,474,283
13	Total disposition .....	5,288	15,828	771,015	4,302,184	196,821,280
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,075,446	127,894,694
14b	Fields .....	5,079	15,828	771,015	1,875,568	20,579,589
15	Total (14a + 14b) .....	5,079	15,828	771,015	2,951,014	148,474,283
16	Receipts from distributor storage .....	—	156,015	34,124	4,804	19,844
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	22	—	4,054
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) .....	5,079	171,843	805,161	2,955,818	148,498,181
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	816,979
20	Alberta .....	—	—	—	—	15,899,069
21	Saskatchewan .....	—	—	—	3,023,726	1,792,170
22	Manitoba .....	—	—	—	—	2,479,269
23	Ontario .....	—	—	796,884	—	32,553,763
24	Quebec .....	—	171,843	—	—	4,161,990
25	New Brunswick .....	2,428	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	2,428	171,843	796,884	3,023,726	57,703,240
27	Exports .....	—	—	—	—	63,307,692
28	Other deliveries(1, 2) .....	—	—	—	25,544	684,617
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	76,153	18,038,065
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	21,112	416,788
31	Pipeline fuel .....	—	—	—	201,196	6,547,869
32	Pipeline losses, etc. ....	2,651	—	8,277	— 391,913	1,799,910
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive) .....	5,079	171,843	805,161	2,955,818	148,498,181

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1973

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>	
					<u>Approvisionnement</u>	
40,275,807(3) 454,086	205,923 196,172	282,022,697 7,429,787	...	282,022,697 7,429,787	Production originale brute .....	1
					Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
39,821,721	9,751	274,592,910	...	274,592,910	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
316,329	—	33,162,172	...	33,162,172	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
39,505,392	9,751	241,430,738	...	241,430,738	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
872,846	—	2,283,281	...	2,283,281	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
— 20,172	—	764,778	...	764,778	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,877,552	—	38,695,210	...	38,695,210	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
2,038,590	—	13,524,441	...	13,524,441	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	9,751	366,375	...	366,375	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 247,880	—	594,978	...	594,978	Autres utilisations .....	10
32,984,456	—	185,201,675	...	185,201,675	Rectifications .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
39,505,392	9,751	241,430,738	...	241,430,738	Total de l'utilisation .....	13
					<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>	
					<u>Approvisionnement</u>	
32,542,791 441,665	— —	161,512,931 23,688,744	...	161,512,931 23,688,744	Arrivages de gaz marchand .....	14
					Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
32,984,456	—	185,201,675	...	185,201,675	Total (14a + 14b) .....	15
8,060	—	222,847	...	222,847	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	1,829,356	1,829,356	Importations .....	17
28,793	—	32,869	2,242,905	2,275,774	Autres arrivages(1) .....	17a
33,021,309	—	185,457,391	4,072,261	189,529,652	Approvisionnement total en gaz marchand .... (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
10,064,932	—	10,881,911	—	10,881,911	Colombie-Britannique .....	19
—	—	15,899,069	3,386	15,902,455	Alberta .....	20
—	—	4,815,896	—	4,815,896	Saskatchewan .....	21
—	—	2,479,269	—	2,479,269	Manitoba .....	22
—	—	33,350,647	1,825,970	35,176,617	Ontario .....	23
—	—	4,333,833	—	4,333,833	Québec .....	24
—	—	2,428	—	2,428	Nouveau-Brunswick .....	25
10,064,932	—	71,763,053	1,829,356	73,592,409	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
21,105,353	—	84,413,045	—	84,413,045	Exportations .....	27
—	—	710,161	2,242,905	2,953,066	Autres livraisons(1, 2) .....	28
—	—	18,114,218	—	18,114,218	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs .....	29
— 218,060	—	219,840	—	219,840	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
1,877,114	—	8,626,179	—	8,626,179	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
191,970	—	1,610,895	—	1,610,895	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
33,021,309	—	185,457,391	4,072,261	189,529,652	Total de l'utilisation de gaz marchand ..... (de 26 à 32 inclusivement).	33

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,  
1973

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712(4)	318,452,267
February - Février .....	9,222	17,738	740,965	6,375,987	239,357,311	39,236,554	3,101,310(4)	288,839,087
March - Mars .....	9,150	17,988	805,836	6,484,224	255,725,763	42,729,321	3,464,428(4)	309,236,710
April - Avril .....	5,781	17,984	807,776	5,342,867	238,788,754	41,184,977	3,327,074(4)	289,475,213
May - Mai .....	5,742	17,810	834,689	5,141,895	223,889,618	39,493,505	3,321,446(4)	272,704,705
June - Juin .....	5,602	14,653	777,209	4,459,066	216,630,936	34,153,835	3,057,820(4)	259,099,121
July - Juillet .....	5,331	13,357	694,814	4,540,398	222,421,282	34,107,519	3,057,170(4)	264,839,871
August - Août .....	5,288	15,828	771,015	4,302,184	229,667,123	37,097,116	2,734,356(4)	274,592,910
September - Septembre								
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	55,731	134,495	6,285,343	43,676,683	1,889,401,149	312,117,167	25,569,316	2,277,239,884
Total August - 1972 - Août .....	5,800	15,305	918,063	3,723,914	214,938,344	30,099,348	10,360	249,711,134

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
1973

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	319	735,378	8,085	743,782
February - Février .....	284	664,251	7,250	671,785
March - Mars .....	320	704,449	8,158	712,927
April - Avril .....	279	666,866	7,103	674,248
May - Mai .....	301	549,277	5,310	554,888
June - Juin .....	311	554,587	5,339	560,237
July - Juillet .....	307	625,806	5,842 <sup>F</sup>	631,955 <sup>F</sup>
August - Août .....	301	654,460	6,012	660,773
September - Septembre				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,422	5,155,074	53,099	5,210,595
Total August - 1972 - Août .....	306	619,881	5,124	625,311

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
August 1973

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
août 1973

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	64,598	31,024	301
Alberta .....	2,508,197	1,716,566	654,460
British Columbia — Colombie-Britannique .....	46,490	42,790	6,012
Canada .....	2,619,285	1,790,380	660,773
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	74,985	27,410	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	74,985	27,410	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	64,598	31,024	...
Alberta .....	2,433,212	1,689,156	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	46,490	42,790	...
Canada .....	2,544,300	1,762,970	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 2,724,605 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 2,724,605 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.







# Crude petroleum and natural gas production

SEPTEMBER 1973

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

SEPTEMBRE 1973







# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

SEPTEMBER - 1973 - SEPTEMBRE

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1974 - Février  
5-3301-515

Price—Prix: 20 cents  
\$2.00 a year—par année

Vol. 25—No. 9

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada  
Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

SEPTEMBER - 1973 - SEPTEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1973 amounted to 57,376,215 barrels or 1,912,541 barrels per day, an increase of 12.8 % or 217,395 barrels per day from September 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1973 was 24.0 million barrels (41.8 %) to Canadian refineries and 34.1 million barrels (59.5 %) was exported. The 1.3 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 28.1 million barrels, or 938,142 barrels per day.

Natural gas production increased 5.8 % to 274,738,796 Mcf. from 259,732,908 Mcf. in September 1972.

The disposition of natural gas for September 1973 is as follows: 47.6 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 54.8 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 81.1 million was exported; 76.3 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 15.0 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En septembre 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 57,376,215 barils ou 1,912,541 barils par jour, soit, par rapport à septembre 1972, une augmentation de 12.8 % ou de 217,395 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1973 se répartit de la manière suivante: 24.0 millions de barils (41.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 34.1 millions de barils (59.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.3 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 28.1 millions de barils ou 938,142 barils par jour.

La production de gaz naturel a cru de 5.8 %, passant de 259,732,908 m.p.c. à 274,738,796 m.p.c. entre septembre 1972 et septembre 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 47.6 millions de m.p.c. ont été absorbés sur le stockage et l'injection; 54.8 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 81.1 millions ont été exportés et 76.3 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 15.0 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,  
1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	670	70,411	440,642	7,436,019
2	February .....	744	60,234	389,712	6,733,206 <sup>r</sup>
3	March .....	862	71,535	430,948	7,423,448
4	April .....	858	73,170	419,523	6,905,265
5	May .....	861	74,869	436,047	7,305,592
6	June .....	945	69,211	422,626	7,100,579
7	July .....	1,088	67,754	433,038	7,418,650
8	August .....	808	63,976	432,454	7,400,763
9	September .....	923	64,140	417,950	7,092,086
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	16,452
14	February .....	—	—	—	15,159 <sup>r</sup>
15	March .....	—	—	—	16,285
16	April .....	—	—	—	16,818
17	May .....	—	—	—	18,697
18	June .....	—	—	—	19,704
19	July .....	—	—	—	22,417
20	August .....	—	—	—	22,828
21	September .....	—	—	—	22,487
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	61,981
26	February .....	—	—	—	54,773
27	March .....	—	—	—	61,659
28	April .....	—	—	—	60,402
29	May .....	—	—	—	60,823
30	June .....	—	—	—	61,555
31	July .....	—	—	—	67,527
32	August .....	—	—	—	64,598
33	September .....	—	—	—	59,341
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	25,641
38	February .....	—	—	—	23,042
39	March .....	—	—	—	26,002
40	April .....	—	—	—	25,526
41	May .....	—	—	—	25,570
42	June .....	—	—	—	27,879
43	July .....	—	—	—	30,486
44	August .....	—	—	—	31,024
45	September .....	—	—	—	27,324
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total September 1973 .....	923	64,140	417,950	7,201,238
50	Total year to date .....	7,759	615,300	3,822,940	65,781,608
51	Total September 1972 .....	788	72,066	435,251	7,306,759

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1973

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		no
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
46,397,257	1,914,185	101,918	56,361,102	Janvier .....	1
41,943,764	1,740,260	107,999	50,975,919 <sup>r</sup>	Février .....	2
47,390,472	1,931,917	114,895	57,364,077	Mars .....	3
44,363,503	1,764,479	71,465	53,598,263	Avril .....	4
44,095,357	1,820,458	37,829	53,771,013	Mai .....	5
41,769,403	1,765,291	63,184	51,191,239	Juin .....	6
46,274,686	1,783,433	111,763	56,090,412	Juillet .....	7
46,646,940	1,747,823	115,265	56,408,029	Août .....	8
43,119,039	1,709,465	100,796	52,504,399	Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
5,478,679	92,269	—	5,587,400	Janvier .....	13
4,993,937	91,234	—	5,100,330 <sup>r</sup>	Février .....	14
5,258,867	106,711	—	5,381,863	Mars .....	15
4,921,126	105,453	—	5,043,397	Avril .....	16
3,931,688	99,431	—	4,049,816	Mai .....	17
4,601,882	84,321	—	4,705,907	Juin .....	18
4,736,304	87,859	—	4,846,580	Juillet .....	19
4,884,878	82,637	—	4,990,343	Août .....	20
4,767,545	81,784	—	4,871,816	Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,912,212	55,494	—	3,029,687	Janvier .....	25
2,691,082	49,545	—	2,795,400	Février .....	26
2,878,036	57,257	—	2,996,952	Mars .....	27
2,758,328	50,324	—	2,869,054	Avril .....	28
2,471,944	58,568	—	2,591,335	Mai .....	29
2,559,991	51,027	—	2,672,573	Juin .....	30
2,490,188	52,194	—	2,609,909	Juillet .....	31
2,433,212	46,490	—	2,544,300	Août .....	32
2,307,512	49,730	—	2,416,583	Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,911,467	50,538	—	1,987,646	Janvier .....	37
1,780,369	53,802	—	1,857,213	Février .....	38
1,894,509	63,814	—	1,984,325	Mars .....	39
1,792,046	58,750	—	1,876,322	Avril .....	40
1,526,336	64,130	—	1,616,036	Mai .....	41
1,645,177	61,672	—	1,734,728	Juin .....	42
1,728,607	57,613	—	1,816,706	Juillet .....	43
1,689,156	42,790	—	1,762,970	Août .....	44
1,649,120	58,154	—	1,734,598	Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
51,843,216	1,899,133	100,796	61,527,396	Total Septembre 1973 .....	49
484,694,619	17,990,902	825,114	573,738,242	Total cumulatif de l'année .....	50
44,990,444	2,114,606	98,753	55,018,667	Total Septembre 1972 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
September 1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	923	64,140	417,950	7,075,780	41,765,884
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,254,515
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	923	64,140	417,950	7,075,780	43,020,399
5	Condensate .....	—	—	—	16,306	98,640
6	Pentanes plus .....	—	—	—	22,487	4,767,545
7	Net withdrawals .....	923	64,140	417,950	7,114,573	47,886,584
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	923	64,140	417,950	7,114,573	47,886,584
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	471,039
12	Ontario .....	—	64,140	174,654	1,349,738	9,708,336
13	Manitoba .....	—	—	12,632	693,363	778,253
14	Saskatchewan .....	—	—	—	126,516	1,467,381
15	Alberta .....	—	—	—	—	4,928,327
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,597,475
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	64,140	187,286	2,169,617	19,950,811
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	110,472	3,499,213
20	II .....	—	—	229,454	3,988,915	15,050,644
21	IV .....	—	—	—	—	3,943,499
22	V .....	—	—	—	—	7,260,499
23	Total .....	—	—	229,454	4,099,387	29,753,855
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	3,106	—	39,918	2,046,794	1,734,041
25	— Transporters' ....	—	—	14,616	3,860,302	34,172,786
26	Closing — Field and plant ..	3,406	—	39,906	2,049,610	1,641,710
27	— Transporters' ....	—	—	16,112	4,767,670	32,252,457
28	Net changes .....	300	—	1,484	910,184	— 2,012,660
29	Deliveries to other purchasers	623	—	—	—	79,577
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	9,498
31	Field and plant use .....	—	—	—	78	41,363
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 274	— 64,693	64,140
33	Total disposition .....	923	64,140	417,950	7,114,573	47,886,584

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, septembre 1973

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N <sup>o</sup>
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,698,952	100,796	51,124,425	...	51,124,425	Pétrole brut .....	1
—	—	1,254,515	...	1,254,515	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,698,952	100,796	52,378,940	...	52,378,940	Total .....	4
10,513	—	125,459	...	125,459	Condensat .....	5
81,784	—	4,871,816	...	4,871,816	Pentanes plus .....	6
1,791,249	100,796	57,376,215	...	57,376,215	Prélèvement net .....	7
...	...	...	28,144,274	28,144,274	Importations .....	8
1,791,249	100,796	57,376,215	28,144,274	85,520,489	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	10,968,111	10,968,111	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	471,039	17,085,931	17,556,970	Québec .....	11
—	—	11,296,868	90,553	11,387,421	Ontario .....	12
—	—	1,484,248	—	1,484,248	Manitoba .....	13
—	—	1,593,897	—	1,593,897	Saskatchewan .....	14
—	—	4,928,327	—	4,928,327	Alberta .....	15
1,538,090	—	4,135,365	—	4,135,365	Colombie-Britannique .....	16
—	83,537	83,537	—	83,537	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,538,090	83,537	23,993,481	28,144,595	52,138,076	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,609,685	—	3,609,685	District I .....	19
—	—	19,269,013	—	19,269,013	II .....	20
—	—	3,943,499	—	3,943,499	IV .....	21
66,672	—	7,327,171	—	7,327,171	V .....	22
66,672	—	34,149,368	—	34,149,368	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
524,778	87,203	4,435,840	—	4,435,840	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,029,068	—	39,076,772	367,108	39,443,880	— Transporteurs	25
526,918	104,941	4,366,491	—	4,366,491	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,287,967	—	38,324,206	367,108	38,691,314	— Transporteurs	27
261,039	17,738	— 821,915	—	— 821,915	Variations nettes .....	28
—	—	80,200	—	80,200	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
3,852	—	13,350	—	13,350	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
3,431	—	44,872	—	44,872	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 81,835	— 479	— 83,141	— 321	— 83,462	Pertes et rectifications .....	32
1,791,249	100,796	57,376,215	28,144,274	85,520,489	Total de l'utilisation .....	33



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
September 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	5,888	12,514	763,914	6,705,879	233,976,403
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,348,015	5,243,313
3	Net new production (1 - 2) .....	5,888	12,514	763,914	5,357,864	228,733,090
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	31,141,398
6	Net withdrawals .....	5,888	12,514	763,914	5,357,864	197,591,692
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	81	—	—	425,689	999,145
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	18,584	1,217,714
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	167,822	32,152,998
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	204,532	11,492,145
10	Other uses .....	—	—	—	174,252	251,156
11	Adjustment .....	—	—	—	308,308	272,650
12	Deliveries of marketable gas .....	5,807	12,514	763,914	4,058,677	151,205,884
13	Total disposition .....	5,888	12,514	763,914	5,357,864	197,591,692
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,075,576	129,259,942
14b	Fields .....	5,807	12,514	763,914	2,983,101	21,945,942
15	Total (14a + 14b) .....	5,807	12,514	763,914	4,058,677	151,205,884
16	Receipts from distributor storage .....	—	98,675	423,881	197,897	15,856
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	5,294
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,807	111,189	1,187,795	4,256,574	151,227,034
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	880,483
20	Alberta .....	—	—	—	—	16,918,798
21	Saskatchewan .....	—	—	—	3,504,186	2,223,823
22	Manitoba .....	—	—	—	—	3,131,738
23	Ontario .....	—	—	1,178,405	—	33,615,090
24	Quebec .....	—	111,189	—	—	4,516,684
25	New Brunswick .....	2,964	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	2,964	111,189	1,178,405	3,504,186	61,286,616
27	Exports .....	—	—	—	—	61,316,492
28	Other deliveries(1,2) .....	—	—	—	25,446	734,638
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	96,503	16,797,066
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	9,813	998,865
31	Pipeline fuel .....	—	—	—	211,964	5,743,060
32	Pipeline losses, etc. ....	2,843	—	9,390	408,662	4,350,297
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,807	111,189	1,187,795	4,256,574	151,227,034

See Footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1973

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
40,296,212(3)	156,816	281,917,626	...	281,917,626	Production originale brute .....	1
442,637	144,865	7,178,830	...	7,178,830	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
39,853,575	11,951	274,738,796	...	274,738,796	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
338,746	—	31,480,144	...	31,480,144	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
39,514,829	11,951	243,258,652	...	243,258,652	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
1,695,796	—	3,120,711	...	3,120,711	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
6,782	—	1,243,080	...	1,243,080	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,777,987	—	36,098,807	...	36,098,807	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,466,014	—	14,162,691	...	14,162,691	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	11,951	437,359	...	437,359	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 877,454	—	— 296,496	...	— 296,496	Autres utilisations .....	10
32,445,704	—	188,492,500	...	188,492,500	Rectifications .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
39,514,829	11,951	243,258,652	...	243,258,652	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
32,017,605	—	162,353,123	...	162,353,123	Arrivages de gaz marchand .....	14
428,099	—	26,139,377	...	26,139,377	Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
32,445,704	—	188,492,500	...	188,492,500	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	736,309	—	736,309	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	1,022,247	1,022,247	Importations .....	17
100,789	—	106,083	2,210,083	2,316,166	Autres arrivages(1) .....	17a
32,546,493	—	189,334,892	3,232,330	192,567,222	Approvisionnement total en gaz marchand ..... (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
10,251,855	—	11,132,338	—	11,132,338	Colombie-Britannique .....	19
—	—	16,918,798	2,022	16,920,820	Alberta .....	20
—	—	5,728,009	—	5,728,009	Saskatchewan .....	21
—	—	3,131,738	—	3,131,738	Manitoba .....	22
—	—	34,793,495	1,020,225	35,813,720	Ontario .....	23
—	—	4,627,873	—	4,627,873	Québec .....	24
—	—	2,964	—	2,964	Nouveau-Brunswick .....	25
10,251,855	—	76,335,215	1,022,247	77,357,462	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
19,772,815	—	81,089,307	—	81,089,307	Exportations .....	27
—	—	760,084	2,210,083	2,970,167	Autres livraisons(1,2) .....	28
—	—	16,893,569	—	16,893,569	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu-	29
364,852	—	1,373,530	—	1,373,530	teurs .....	29
1,734,779	—	7,689,803	—	7,689,803	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
422,192	—	5,193,384	—	5,193,384	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
					Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
32,546,493	—	189,334,892	3,232,330	192,567,222	Total de l'utilisation de gaz marchand ..... (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
1973

TABEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
1973

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712(4)	318,452,267
February - Février .....	9,222	17,738	740,965	6,375,987	239,357,311	39,236,554	3,101,310(4)	288,839,087
March - Mars .....	9,150	17,988	805,836	6,484,224	255,725,763	42,729,321	3,464,428(4)	309,236,710
April - Avril .....	5,781	17,984	807,776	5,342,867	238,788,754	41,184,977	3,327,074(4)	289,475,213
May - Mai .....	5,742	17,810	834,689	5,141,895	223,889,618	39,493,505	3,321,446(4)	272,704,705
June - Juin .....	5,602	14,653	777,209	4,459,066	216,630,936	34,153,835	3,057,820(4)	259,099,121
July - Juillet .....	5,331	13,357	694,814	4,540,398	222,421,282	34,107,519	3,057,170(4)	264,839,871
August - Août .....	5,288	15,828	771,015	4,302,184	229,667,123	37,097,116	2,734,356(4)	274,592,910
September - Septembre .....	5,888	12,514	763,914	5,357,864	228,733,090	37,379,968	2,485,558(4)	274,738,796
October - Octobre .....								
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	61,619	147,009	7,049,257	49,034,547	2,118,134,239	349,497,135	28,054,874	2,551,978,680
Total September - 1972 Septembre .....	5,627	15,703	1,010,876	4,794,624	218,636,551	32,694,888	2,574,639(4)	259,732,908

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
1973

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
1973

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	319	735,378	8,085	743,782
February - Février .....	284	664,251	7,250	671,785
March - Mars .....	320	704,449	8,158	712,927
April - Avril .....	279	666,866	7,103	674,248
May - Mai .....	301	549,277	5,310	554,888
June - Juin .....	311	554,587	5,339	560,237
July - Juillet .....	307	625,806	5,842 <sup>T</sup>	631,955 <sup>T</sup>
August - Août .....	301	654,460	6,012	660,773
September - Septembre .....	300	595,806	6,319	602,425
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,722	5,750,880	59,418	5,813,020
Total September - 1972 - Septembre .....	260	658,877	6,260	665,397

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
September 1973

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement,  
septembre 1973

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	59,341	27,324	300
Alberta .....	2,326,268	1,660,967	595,806
British Columbia — Colombie-Britannique .....	49,730	58,154	6,319
Canada .....	2,435,339	1,746,445	602,425
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	18,756	11,847	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	18,756	11,847	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	59,341	27,324	...
Alberta .....	2,307,512	1,649,120	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	49,730	58,154	...
Canada .....	2,416,583	1,734,598	...

FOOTNOTES

RENVOIS

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 2,473,607 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 2,473,607 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.







Government  
Publications

# Crude petroleum and natural gas production

OCTOBER 1973

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

OCTOBRE 1973







CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

OCTOBER - 1973 - OCTOBRE

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1974 - Mars  
5-3301-515

Price—Prix: 20 cents  
\$2.00 a year—par année

Vol. 25—No. 10

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada  
Ottawa

### SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

OCTOBER - 1973 - OCTOBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1973 amounted to 61,575,806 barrels or 1,986,316 barrels per day, an increase of 8.1% or 149,139 barrels per day from October 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1973 was 26.9 million barrels (43.6%) to Canadian refineries and 33.4 million barrels (54.3%) was exported. The 2.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 26.2 million barrels, or 846,376 barrels per day.

Natural gas production increased 5.2% to 303,385,676 Mcf. from 288,321,030 Mcf. in October 1972.

The disposition of natural gas for October 1973 is as follows: 43.8 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 59.6 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 89.9 million was exported; 90.5 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 19.6 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En octobre 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 61,575,806 barils ou 1,986,316 barils par jour, soit, par rapport à octobre 1972, une augmentation de 8.1 % ou de 149,139 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1973 se répartit de la manière suivante: 26.9 millions de barils (43.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 33.4 millions de barils (54.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 26.2 millions de barils ou 846,376 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 5,2 %, passant de 288,321,030 m.p.c. à 303,385,676 m.p.c. entre octobre 1972 et octobre 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 43.8 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 59.6 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 89.9 millions ont été exportés et 90.5 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 19.6 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	670	70,411	440,642	7,436,019
2	February .....	744	60,234	389,712	6,733,206 <sup>r</sup>
3	March .....	862	71,535	430,948	7,423,448
4	April .....	858	73,170	419,523	6,905,265
5	May .....	861	74,869	436,047	7,305,592
6	June .....	945	69,211	422,626	7,100,579
7	July .....	1,088	67,754	433,038	7,418,650
8	August .....	808	63,976	432,454	7,400,763
9	September .....	923	64,140	417,950	7,092,086
10	October .....	903	70,461	432,680	7,427,558
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	16,452
14	February .....	—	—	—	15,159 <sup>r</sup>
15	March .....	—	—	—	16,285
16	April .....	—	—	—	16,818
17	May .....	—	—	—	18,697
18	June .....	—	—	—	19,704
19	July .....	—	—	—	22,417
20	August .....	—	—	—	22,828
21	September .....	—	—	—	22,487
22	October .....	—	—	—	22,975
23	November .....				
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	61,981
26	February .....	—	—	—	54,773
27	March .....	—	—	—	61,659
28	April .....	—	—	—	60,402
29	May .....	—	—	—	60,823
30	June .....	—	—	—	61,555
31	July .....	—	—	—	67,527
32	August .....	—	—	—	64,598
33	September .....	—	—	—	59,341
34	October .....	—	—	—	63,282
35	November .....				
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	25,641
38	February .....	—	—	—	23,042
39	March .....	—	—	—	26,002
40	April .....	—	—	—	25,526
41	May .....	—	—	—	25,570
42	June .....	—	—	—	27,879
43	July .....	—	—	—	30,486
44	August .....	—	—	—	31,024
45	September .....	—	—	—	27,324
46	October .....	—	—	—	27,067
47	November .....				
48	December .....				
49	Total October 1973 .....	903	70,461	432,680	7,540,882
50	Total year to date .....	8,662	685,761	4,255,620	73,322,490
51	Total October 1972 .....	920	64,986	445,951	7,531,839

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1973

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		no
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
46,397,257	1,914,185	101,918	56,361,102	Janvier .....	1
41,943,764	1,740,260	107,999	50,975,919 <sup>F</sup>	Février .....	2
47,390,472	1,931,917	114,895	57,364,077	Mars .....	3
44,363,503	1,764,479	71,465	53,598,263	Avril .....	4
44,095,357	1,820,458	37,829	53,771,013	Mai .....	5
41,769,403	1,765,291	63,184	51,191,239	Juin .....	6
46,274,686	1,783,433	111,763	56,090,412	Juillet .....	7
46,646,940	1,747,823	115,265	56,408,029	Août .....	8
43,119,039	1,709,465	100,796	52,504,399	Septembre .....	9
46,532,435	1,745,410	39,333	56,248,780	Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
5,478,679	92,269	—	5,587,400	Janvier .....	13
4,993,937	91,234	—	5,100,330 <sup>F</sup>	Février .....	14
5,258,867	106,711	—	5,381,863	Mars .....	15
4,921,126	105,453	—	5,043,397	Avril .....	16
3,931,688	99,431	—	4,049,816	Mai .....	17
4,601,882	84,321	—	4,705,907	Juin .....	18
4,736,304	87,859	—	4,846,580	Juillet .....	19
4,884,878	82,637	—	4,990,343	Août .....	20
4,767,545	81,784	—	4,871,816	Septembre .....	21
5,204,758	99,293	—	5,327,026	Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,912,212	55,494	—	3,029,687	Janvier .....	25
2,691,082	49,545	—	2,795,400	Février .....	26
2,878,036	57,257	—	2,996,952	Mars .....	27
2,758,328	50,324	—	2,869,054	Avril .....	28
2,471,944	58,568	—	2,591,335	Mai .....	29
2,559,991	51,027	—	2,672,573	Juin .....	30
2,490,188	52,194	—	2,609,909	Juillet .....	31
2,433,212	46,490	—	2,544,300	Août .....	32
2,307,512	49,730	—	2,416,583	Septembre .....	33
2,684,512	45,186	—	2,792,980	Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,911,467	50,538	—	1,987,646	Janvier .....	37
1,780,369	53,802	—	1,857,213	Février .....	38
1,894,509	63,814	—	1,984,325	Mars .....	39
1,792,046	58,750	—	1,876,322	Avril .....	40
1,526,336	64,130	—	1,616,036	Mai .....	41
1,645,177	61,672	—	1,734,728	Juin .....	42
1,728,607	57,613	—	1,816,706	Juillet .....	43
1,689,156	42,790	—	1,762,970	Août .....	44
1,649,120	58,154	—	1,734,598	Septembre .....	45
1,816,439	59,201	—	1,902,707	Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
56,238,144	1,949,090	39,333	66,271,493	Total Octobre 1973 .....	49
540,932,763	19,939,992	864,447	640,009,735	Total cumulatif de l'année .....	50
51,113,989	2,156,797	59,889	61,374,371	Total Octobre 1972 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
October 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	903	70,461	432,680	7,411,443	44,907,108
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,538,233
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	903	70,461	432,680	7,411,443	46,445,341
5	Condensate .....	—	—	—	16,115	87,094
6	Pentanes plus .....	—	—	—	22,975	5,204,758
7	Net withdrawals .....	903	70,461	432,680	7,450,533	51,737,193
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	903	70,461	432,680	7,450,533	51,737,193
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	1,059,610
12	Ontario .....	—	70,461	184,704	2,859,917	9,828,227
13	Manitoba .....	—	—	13,174	701,670	828,518
14	Saskatchewan .....	—	—	—	237,837	1,488,032
15	Alberta .....	—	—	—	—	5,186,048
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,295,353
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	70,461	197,878	3,799,424	20,685,788
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I .....	—	—	—	117,210	4,171,626
20	II .....	—	—	238,396	3,909,578	13,934,130
21	IV .....	—	—	—	—	3,996,863
22	V .....	—	—	—	—	7,006,603
23	Total .....	—	—	238,396	4,026,788	29,109,222
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	3,406	—	39,906	2,049,610	1,641,710
25	— Transporters' ....	—	—	16,112	4,767,670	32,252,457
26	Closing — Field and plant ..	3,529	—	36,065	2,039,719	1,738,471
27	— Transporters' ....	—	—	16,394	4,787,458	33,680,050
28	Net changes .....	123	—	— 3,559	9,897	1,524,354
29	Deliveries to other purchasers	780	—	—	—	62,666
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	10,741
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	33,446
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 35	— 385,576	310,976
33	Total disposition .....	903	70,461	432,680	7,450,533	51,737,193

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, octobre 1973

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,733,997	39,333	54,595,925	...	54,595,925	Pétrole brut .....	1
—	—	1,538,233	...	1,538,233	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,733,997	39,333	56,134,158	...	56,134,158	Total .....	4
11,413	—	114,622	...	114,622	Condensat .....	5
99,293	—	5,327,026	...	5,327,026	Pentanes plus .....	6
1,844,703	39,333	61,575,806	...	61,575,806	Prélèvement net .....	7
...	...	...	26,237,661	26,237,661	Importations .....	8
1,844,703	39,333	61,575,806	26,237,661	87,813,467	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	9,170,833	9,170,833	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	1,059,610	16,937,253	17,996,863	Québec .....	11
—	—	12,943,309	132,166	13,075,475	Ontario .....	12
—	—	1,543,362	—	1,543,362	Manitoba .....	13
—	—	1,725,869	—	1,725,869	Saskatchewan .....	14
—	—	5,186,048	—	5,186,048	Alberta .....	15
2,064,563	—	4,359,916	—	4,359,916	Colombie-Britannique .....	16
—	36,606	36,606	—	36,606	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2,064,563	36,606	26,854,720	26,240,252	53,094,972	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					<u>Petroleum Administration</u>	
—	—	4,288,836	—	4,288,836	District I .....	19
—	—	18,082,104	—	18,082,104	II .....	20
—	—	3,996,863	—	3,996,863	IV .....	21
61,153	—	7,067,756	—	7,067,756	V .....	22
61,153	—	33,435,559	—	33,435,559	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
526,918	104,941	4,366,491	—	4,366,491	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,287,967	—	38,324,206	367,108	38,691,314	— Transporteurs	25
519,785	107,189	4,444,758	—	4,444,758	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,038,279	—	39,522,181	367,108	39,889,289	— Transporteurs	27
— 256,821	2,248	1,276,242	—	1,276,242	Variations nettes .....	28
32,848	—	96,294	—	96,294	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
4,135	—	14,876	—	14,876	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
8,769	—	42,215	—	42,215	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 69,944	479	— 144,100	— 2,591	— 146,691	Pertes et rectifications .....	32
1,844,703	39,333	61,575,806	26,237,661	87,813,467	Total de l'utilisation .....	33



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
October 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	6,507	18,159	825,349	7,736,457	256,807,871
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,374,462	5,269,034
3	Net new production (1 - 2) .....	6,507	18,159	825,349	6,361,995	251,538,837
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	33,235,327
6	Net withdrawals .....	6,507	18,159	825,349	6,361,995	218,303,510
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	132	—	—	434,040	1,311,099
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	18,771	978,438
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	192,174	36,104,740
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	209,316	11,679,491
10	Other uses .....	—	—	—	138,310	271,793
11	Adjustment .....	—	—	—	211,989	1,134,278
12	Deliveries of marketable gas .....	6,375	18,159	825,349	5,157,395	166,823,671
13	Total disposition .....	6,507	18,159	825,349	6,361,995	218,303,510
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,169,699	140,912,676
14b	Fields .....	6,375	18,159	825,349	3,987,696	25,910,995
15	Total (14a + 14b) .....	6,375	18,159	825,349	5,157,395	166,823,671
16	Receipts from distributor storage .....	—	93,407	1,329,297	42,509	326,549
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	4,303
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	6,375	111,566	2,154,646	5,199,904	167,154,523
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	1,190,722
20	Alberta .....	—	—	—	—	21,542,451
21	Saskatchewan .....	—	—	—	3,802,579	2,490,856
22	Manitoba .....	—	—	—	—	4,019,639
23	Ontario .....	—	—	2,150,033	—	39,189,761
24	Quebec .....	—	111,566	—	—	5,191,727
25	New Brunswick .....	3,985	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	3,985	111,566	2,150,033	3,802,579	73,625,156
27	Exports .....	—	—	—	—	66,364,958
28	Other deliveries(1,2) .....	—	—	403	34,576	569,488
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	155,514	11,740,039
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 12,013	22,455
31	Pipeline fuel .....	—	—	—	246,102	8,023,081
32	Pipeline losses, etc. ....	2,390	—	4,210	973,146	6,809,346
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6,375	111,566	2,154,646	5,199,904	167,154,523

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
octobre 1973

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>	
					<u>Approvisionnement</u>	
45,139,373(3)	81,326	310,615,042	...	310,615,042	Production originale brute .....	1
520,814	65,056	7,229,366	...	7,229,366	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
44,618,559	16,270	303,385,676	...	303,385,676	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
424,748	—	33,660,075	...	33,660,075	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
44,193,811	16,270	269,725,601	...	269,725,601	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
730,821	—	2,476,092	...	2,476,092	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
— 270	—	996,939	...	996,939	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
4,198,194	—	40,495,108	...	40,495,108	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
2,193,895	—	14,082,702	...	14,082,702	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	16,270	426,373	...	426,373	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 223,167	—	1,123,100	...	1,123,100	Autres utilisations .....	10
37,294,338	—	210,125,287	...	210,125,287	Rectifications .....	11
44,193,811	16,270	269,725,601	...	269,725,601	Livraisons de gaz marchand .....	12
					Total de l'utilisation .....	13
					<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>	
					<u>Approvisionnement</u>	
36,853,987	—	178,936,362	...	178,936,362	Arrivages de gaz marchand .....	14
440,351	—	31,188,925	...	31,188,925	Usines .....	14a
37,294,338	—	210,125,287	...	210,125,287	Gisements .....	14b
					Total (14a + 14b) .....	15
—	—	1,791,762	...	1,791,762	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	1,464,522	1,464,522	Importations .....	17
848	—	5,151	1,790,739	1,795,890	Autres arrivages(1) .....	17a
37,295,186	—	211,922,200	3,255,261	215,177,461	Approvisionnement total en gaz marchand .....	18
					(15 + 16 + 17 + 17a).	
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
10,814,917	—	12,005,639	—	12,005,639	Colombie-Britannique .....	19
—	—	21,542,451	4,256	21,546,707	Alberta .....	20
—	—	6,293,435	—	6,293,435	Saskatchewan .....	21
—	—	4,019,639	—	4,019,639	Manitoba .....	22
—	—	41,339,794	1,460,266	42,800,060	Ontario .....	23
—	—	5,303,293	—	5,303,293	Québec .....	24
—	—	3,985	—	3,985	Nouveau-Brunswick .....	25
10,814,917	—	90,508,236	1,464,522	91,972,758	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
23,491,303	—	89,856,261	—	89,856,261	Exportations .....	27
—	—	604,467	1,790,739	2,395,206	Autres livraisons(1,2) .....	28
23,844	—	11,919,397	—	11,919,397	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs .....	29
— 6,340	—	3,902	—	3,902	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
2,069,537	—	10,338,720	—	10,338,720	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
902,125	—	8,691,217	—	8,691,217	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
37,295,186	—	211,922,200	3,255,261	215,177,461	Total de l'utilisation de gaz marchand .....	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
1973

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712(4)	318,452,267
February - Février .....	9,222	17,738	740,965	6,375,987	239,357,311	39,236,554	3,101,310(4)	288,839,087
March - Mars .....	9,150	17,988	805,836	6,484,224	255,725,763	42,729,321	3,464,428(4)	309,236,710
April - Avril .....	5,781	17,984	807,776	5,342,867	238,788,754	41,184,977	3,327,074(4)	289,475,213
May - Mai .....	5,742	17,810	834,689	5,141,895	223,889,618	39,493,505	3,321,446(4)	272,704,705
June - Juin .....	5,602	14,653	777,209	4,459,066	216,630,936	34,153,835	3,057,820(4)	259,099,121
July - Juillet .....	5,331	13,357	694,814	4,540,398	222,421,282	34,107,519	3,057,170(4)	264,839,871
August - Août .....	5,288	15,828	771,015	4,302,184	229,667,123	37,097,116	2,734,356(4)	274,592,910
September - Septembre .....	5,888	12,514	763,914	5,357,864	228,733,090	37,379,968	2,485,558(4)	274,738,796
October - Octobre .....	6,507	18,159	825,349	6,361,995	251,538,837	41,513,762	3,121,067(4)	303,385,676
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	68,126	165,168	7,874,606	55,396,542	2,369,673,076	391,010,897	31,175,941	2,855,364,356
Total October - 1972 - Octobre .....	6,092	17,280	1,110,588	7,078,022	239,761,644	37,302,853	3,044,530(4)	288,321,009

See footnote(s) on page 11. — Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
1973

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	319	735,378	8,085	743,782
February - Février .....	284	664,251	7,250	671,785
March - Mars .....	320	704,449	8,158	712,927
April - Avril .....	279	666,866	7,103	674,248
May - Mai .....	301	549,277	5,310	554,888
June - Juin .....	311	554,587	5,339	560,237
July - Juillet .....	307	625,806	5,842 <sup>†</sup>	631,955 <sup>†</sup>
August - Août .....	301	654,460	6,012	660,773
September - Septembre .....	300	595,806	6,319	602,425
October - Octobre .....	276	593,025	6,653	599,954
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,998	6,343,905	66,071	6,412,974
Total October - 1972 - Octobre .....	334	730,568	7,885	738,787

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
October 1973

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
octobre 1973

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	63,282	27,067	276
Alberta .....	2,690,847	1,823,534	593,025
British Columbia — Colombie-Britannique .....	45,186	59,201	6,653
Canada .....	2,799,315	1,909,802	599,954
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	6,335	7,095	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	6,335	7,095	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	63,282	27,067	...
Alberta .....	2,684,512	1,816,439	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	45,186	59,201	...
Canada .....	2,792,980	1,902,707	...

FOOTNOTES

RENVOIS

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 3,104,797 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

- (1) Comprend le nivelage des points l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
- (3) Comprend 3,104,797 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.







# Crude petroleum and natural gas production

NOVEMBER 1973

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

NOVEMBRE 1973







CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

NOVEMBER - 1973 - NOVEMBRE

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

April - 1974 - Avril  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 25—No. 11

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

NOVEMBER — 1973 — NOVEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1973 amounted to 59,867,908 barrels or 1,995,597 barrels per day, an increase of 11.0% or 198,426 barrels per day from November 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1973 was 28.0 million barrels (46.8%) to Canadian refineries and 32.8 million barrels (54.8%) was exported. The 1.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 25.0 million barrels, or 834,735 barrels per day.

Natural gas production increased 6.7% to 313,018,874 Mcf. from 293,497,657 Mcf. in November 1972.

The disposition of natural gas for November 1973 is as follows: 27.5 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 61.3 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 84.5 million was exported; 112.0 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 27.7 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En novembre, 1973 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 59,867,908 barils ou 1,995,597 barils par jour, soit, par rapport à novembre 1972, une augmentation de 11.0 % ou de 198,426 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1973 se répartit de la manière suivante: 28.0 millions de barils (46.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 32.8 millions de barils (54.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.6 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 25.0 millions de barils ou 834,735 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 6.7 %, passant de 293,497,657 m.p.c. à 313,018,874 m.p.c. entre novembre 1972 et novembre 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 27.5 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 61.3 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 84.5 millions ont été exportés et 112.0 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 27.7 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	670	70,411	440,642	7,436,019
2	February .....	744	60,234	389,712	6,733,206 <sup>r</sup>
3	March .....	862	71,535	430,948	7,423,448
4	April .....	858	73,170	419,523	6,905,265
5	May .....	861	74,869	436,047	7,305,592
6	June .....	945	69,211	422,626	7,100,579
7	July .....	1,088	67,754	433,038	7,418,650
8	August .....	808	63,976	432,454	7,400,763
9	September .....	923	64,140	417,950	7,092,086
10	October .....	903	70,461	432,680	7,427,558
11	November .....	582	61,402	412,958	7,020,293
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	16,452
14	February .....	—	—	—	15,159 <sup>r</sup>
15	March .....	—	—	—	16,285
16	April .....	—	—	—	16,818
17	May .....	—	—	—	18,697
18	June .....	—	—	—	19,704
19	July .....	—	—	—	22,417
20	August .....	—	—	—	22,828
21	September .....	—	—	—	22,487
22	October .....	—	—	—	22,975
23	November .....	—	—	—	19,921
24	December .....				
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	61,981
26	February .....	—	—	—	54,773
27	March .....	—	—	—	61,659
28	April .....	—	—	—	60,402
29	May .....	—	—	—	60,823
30	June .....	—	—	—	61,555
31	July .....	—	—	—	67,527
32	August .....	—	—	—	64,598
33	September .....	—	—	—	59,341
34	October .....	—	—	—	63,282
35	November .....	—	—	—	57,615
36	December .....				
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	25,641
38	February .....	—	—	—	23,042
39	March .....	—	—	—	26,002
40	April .....	—	—	—	25,526
41	May .....	—	—	—	25,570
42	June .....	—	—	—	27,879
43	July .....	—	—	—	30,486
44	August .....	—	—	—	31,024
45	September .....	—	—	—	27,324
46	October .....	—	—	—	27,067
47	November .....	—	—	—	23,065
48	December .....				
49	Total November 1973 .....	582	61,402	412,958	7,120,894
50	Total year to date .....	9,244	747,163	4,668,578	80,443,384
51	Total November 1972 .....	552	69,144	424,002	7,332,824

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1973

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Canada		no
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
46,397,257	1,914,185	101,918	56,361,102	Janvier .....	1
41,943,764	1,740,260	107,999	50,975,919 <sup>F</sup>	Février .....	2
47,390,472	1,931,917	114,895	57,364,077	Mars .....	3
44,363,503	1,764,479	114,465	53,598,263	Avril .....	4
44,095,357	1,820,458	37,829	53,771,013	Mai .....	5
41,769,403	1,765,291	63,184	51,191,239	Juin .....	6
46,274,686	1,783,433	111,763	56,090,412	Juillet .....	7
46,646,940	1,747,823	115,265	56,408,029	Août .....	8
43,119,039	1,709,465	100,796	52,504,399	Septembre .....	9
46,532,435	1,745,410	39,333	56,248,780	Octobre .....	10
45,373,792	1,670,449	45,271	54,584,747	Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
5,478,679	92,269	—	5,587,400	Janvier .....	13
4,993,937	91,234	—	5,100,330 <sup>F</sup>	Février .....	14
5,258,867	106,711	—	5,381,863	Mars .....	15
4,921,126	105,453	—	5,043,397	Avril .....	16
3,931,688	99,431	—	4,049,816	Mai .....	17
4,601,882	84,321	—	4,705,907	Juin .....	18
4,736,304	87,859	—	4,846,580	Juillet .....	19
4,884,878	82,637	—	4,990,343	Août .....	20
4,767,545	81,784	—	4,871,816	Septembre .....	21
5,204,758	99,293	—	5,327,026	Octobre .....	22
5,166,189	97,051	—	5,283,161	Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,912,212	55,494	—	3,029,687	Janvier .....	25
2,691,082	49,545	—	2,795,400	Février .....	26
2,878,036	57,257	—	2,996,952	Mars .....	27
2,758,328	50,324	—	2,869,054	Avril .....	28
2,471,944	58,568	—	2,591,335	Mai .....	29
2,559,991	51,027	—	2,672,573	Juin .....	30
2,490,188	52,194	—	2,609,909	Juillet .....	31
2,433,212	46,490	—	2,544,300	Août .....	32
2,307,512	49,730	—	2,416,583	Septembre .....	33
2,684,512	45,186	—	2,792,980	Octobre .....	34
2,876,998	55,679	—	2,990,292	Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,911,467	50,538	—	1,987,646	Janvier .....	37
1,780,369	53,802	—	1,857,213	Février .....	38
1,894,509	63,814	—	1,984,325	Mars .....	39
1,792,046	58,750	—	1,876,322	Avril .....	40
1,526,336	64,130	—	1,616,036	Mai .....	41
1,645,177	61,672	—	1,734,728	Juin .....	42
1,728,607	57,613	—	1,816,706	Juillet .....	43
1,689,156	42,790	—	1,762,970	Août .....	44
1,649,120	58,154	—	1,734,598	Septembre .....	45
1,816,439	59,201	—	1,902,707	Octobre .....	46
1,983,538	55,074	—	2,061,677	Novembre .....	47
				Décembre .....	48
55,400,517	1,878,253	45,271	64,919,877	Total Novembre 1973 .....	49
596,333,280	21,818,245	909,718	704,929,612	Total cumulatif de l'année .....	50
48,579,822	2,089,170	42,242	58,537,756	Total Novembre 1972 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
November 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	582	61,402	412,958	7,005,961	43,497,273
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,790,553
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	1,823
4	Total .....	582	61,402	412,958	7,005,961	45,286,003
5	Condensate .....	—	—	—	14,332	87,789
6	Pentanes plus .....	—	—	—	19,921	5,166,189
7	Net withdrawals .....	582	61,402	412,958	7,040,214	50,539,981
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	582	61,402	412,958	7,040,214	50,539,981
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	2,257,209
12	Ontario .....	—	61,402	159,530	2,673,501	10,120,478
13	Manitoba .....	—	—	12,384	748,956	745,401
14	Saskatchewan .....	—	—	—	188,044	1,275,235
15	Alberta .....	—	—	—	—	5,035,302
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,904,648
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	61,402	171,914	3,610,501	22,338,273
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	106,646	4,017,179
20	II .....	—	—	238,818	3,754,925	13,157,469
21	IV .....	—	—	—	—	3,930,642
22	V .....	—	—	—	—	7,517,364
23	Total .....	—	—	238,818	3,861,571	28,622,654
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	3,529	—	36,065	2,039,719	1,738,471
25	— Transporters' ....	—	—	16,394	4,787,458	33,680,050
26	Closing — Field and plant ..	3,467	—	35,909	2,014,013	1,644,976
27	— Transporters' ....	—	—	18,256	4,479,882	32,904,597
28	Net changes .....	— 62	—	1,706	— 333,282	— 868,948
29	Deliveries to other purchasers .....	753	—	—	—	58,339
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	34,882
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	40,031
32	Losses and adjustments .....	— 109	—	520	— 98,576	314,750
33	Total disposition .....	582	61,402	412,958	7,040,214	50,539,981

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, novembre 1973

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,658,884	45,271	52,682,331	...	52,682,331	Pétrole brut .....	1
—	—	1,790,553	...	1,790,553	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	1,823	...	1,823	Moins: repris pour l'injection	3
1,658,884	45,271	54,471,061	...	54,471,061	Total .....	4
11,565	—	113,686	...	113,686	Condensat .....	5
97,051	—	5,283,161	...	5,283,161	Pentanes plus .....	6
1,767,500	45,271	59,867,908	...	59,867,908	Prélèvement net .....	7
...	...	...	25,044,053	25,044,053	Importations .....	8
1,767,500	45,271	59,867,908	25,044,053	84,911,961	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	8,352,132	8,352,132	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	2,257,209	16,689,907	18,947,116	Québec .....	11
—	—	13,014,911	—	13,014,911	Ontario .....	12
—	—	1,506,741	—	1,506,741	Manitoba .....	13
—	—	1,463,279	—	1,463,279	Saskatchewan .....	14
—	—	5,035,302	—	5,035,302	Alberta .....	15
1,760,070	—	4,664,718	—	4,664,718	Colombie-Britannique .....	16
—	87,669	87,669	—	87,669	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,760,070	87,669	28,029,829	25,042,039	53,071,868	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	4,123,825	—	4,123,825	District I .....	19
—	—	17,151,212	—	17,151,212	II .....	20
—	—	3,930,642	—	3,930,642	IV .....	21
100,568	—	7,617,932	—	7,617,932	V .....	22
100,568	—	32,823,611	—	32,823,611	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
519,785	107,189	4,444,758	—	4,444,758	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,038,279	—	39,522,181	367,108	39,889,289	— Transporteurs	25
533,436	64,791	4,296,592	—	4,296,592	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
952,337	—	38,355,072	367,108	38,722,180	— Transporteurs	27
— 72,291	— 42,398	— 1,315,275	—	— 1,315,275	Variations nettes .....	28
43,684	—	102,776	—	102,776	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
20,821	—	55,703	—	55,703	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
4,473	—	44,504	—	44,504	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 89,825	—	126,760	2,014	128,774	Pertes et rectifications .....	32
1,767,500	45,271	59,867,908	25,044,053	84,911,961	Total de l'utilisation .....	33



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
November 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	5,977	17,347	803,477	7,524,967	267,088,896
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,386,690	4,647,225
3	Net new production (1 - 2) .....	5,977	17,347	803,477	6,138,277	262,441,671
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	29,310,273
6	Net withdrawals .....	5,977	17,347	803,477	6,138,277	233,131,398
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	203	—	—	288,327	1,463,465
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	36,320	861,854
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	157,551	37,296,387
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	167,891	12,184,014
10	Other uses .....	—	—	—	150,028	235,732
11	Adjustment .....	—	—	—	78,153	1,743,039
12	Deliveries of marketable gas .....	5,774	17,347	803,477	5,260,007	179,346,907
13	Total disposition .....	5,977	17,347	803,477	6,138,277	233,131,398
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,250,488	148,944,174
14b	Fields .....	5,774	17,347	803,477	4,009,519	30,402,733
15	Total (14a + 14b) .....	5,774	17,347	803,477	5,260,007	179,346,907
16	Receipts from distributor storage .....	—	241,243	3,718,094	950,443	1,079,127
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	13,067
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,774	258,590	4,521,571	6,210,450	180,439,101
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	1,442,457
20	Alberta .....	—	—	—	—	28,537,939
21	Saskatchewan .....	—	—	—	2,925,513	4,751,585
22	Manitoba .....	—	—	—	—	5,617,832
23	Ontario .....	—	—	4,516,768	—	45,522,572
24	Quebec .....	—	258,590	—	—	5,947,448
25	New Brunswick .....	4,513	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	4,513	258,590	4,516,768	2,925,513	91,819,833
27	Exports .....	—	—	—	—	63,683,656
28	Other deliveries(1,2) .....	—	—	—	17,622	657,421
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	124,645	3,727,624
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 2,358	— 855,620
31	Pipeline fuel .....	—	—	1,647	291,036	8,507,573
32	Pipeline losses, etc. ....	1,261	—	3,156	2,853,992	12,898,614
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,774	258,590	4,521,571	6,210,450	180,439,101

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1973

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
44,199,635(3)	80,974	319,721,273	...	319,721,273	Production originale brute .....	1
617,845	50,639	6,702,399	...	6,702,399	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
43,581,790	30,335	313,018,874	...	313,018,874	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
369,058	—	29,679,331	...	29,679,331	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
43,212,732	30,335	283,339,543	...	283,339,543	Prélèvement net .....	6
<b>Utilisation</b>						
462,054	—	2,214,049	...	2,214,049	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
187	—	898,361	...	898,361	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
4,289,559	—	41,743,497	...	41,743,497	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,198,540	—	14,550,445	...	14,550,445	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	30,335	416,095	...	416,095	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 347,759	—	1,473,433	...	1,473,433	Autres utilisations .....	10
36,610,151	—	222,043,663	...	222,043,663	Rectifications .....	11
—	—	—	...	—	Livraisons de gaz marchand .....	12
43,212,732	30,335	283,339,543	...	283,339,543	Total de l'utilisation .....	13
<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
<b>Arrivages de gaz marchand</b>						
36,190,354	—	186,385,016	...	186,385,016	Usines .....	14a
419,797	—	35,658,647	...	35,658,647	Gisements .....	14b
36,610,151	—	222,043,663	...	222,043,663	Total (14a + 14b) .....	15
—	—	5,988,907	...	5,988,907	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	1,482,916	1,482,916	Importations .....	17
1,976	—	15,043	1,951,307	1,966,350	Autres arrivages(1) .....	17a
36,612,127	—	228,047,613	3,434,223	231,481,836	Approvisionnement total en gaz marchand ....	18
(15 + 16 + 17 + 17a).						
<b>Utilisation</b>						
<b>Ventes</b>						
12,496,960	—	13,939,417	—	13,939,417	Colombie-Britannique .....	19
—	—	28,537,939	4,461	28,542,400	Alberta .....	20
—	—	7,677,098	—	7,677,098	Saskatchewan .....	21
—	—	5,617,832	—	5,617,832	Manitoba .....	22
—	—	50,039,340	1,478,455	51,517,795	Ontario .....	23
—	—	6,206,038	—	6,206,038	Québec .....	24
—	—	4,513	—	4,513	Nouveau-Brunswick .....	25
12,496,960	—	112,022,177	1,482,916	113,505,093	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
20,840,461	—	84,524,117	—	84,524,117	Exportations .....	27
—	—	675,043	1,951,307	2,626,350	Autres livraisons(1,2) .....	28
247	—	3,852,516	—	3,852,516	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu-	29
— 19,328	—	— 877,306	—	— 877,306	teurs.	
1,883,923	—	10,684,179	—	10,684,179	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
1,409,864	—	17,166,887	—	17,166,887	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
—	—	—	—	—	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
36,612,127	—	228,047,613	3,434,223	231,481,836	Total de l'utilisation de gaz marchand .....	33
(de 26 à 32 inclusivement).						

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
1973

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712(4)	318,452,267
February - Février .....	9,222	17,738	740,965	6,375,987	239,357,311	39,236,554	3,101,310(4)	288,839,087
March - Mars .....	9,150	17,988	805,836	6,484,224	255,725,763	42,729,321	3,464,428(4)	309,236,710
April - Avril .....	5,781	17,984	807,776	5,342,867	238,788,754	41,184,977	3,327,074(4)	289,475,213
May - Mai .....	5,742	17,810	834,689	5,141,895	223,889,618	39,493,505	3,321,446(4)	272,704,705
June - Juin .....	5,602	14,653	777,209	4,459,066	216,630,936	34,153,835	3,057,820(4)	259,099,121
July - Juillet .....	5,331	13,357	694,814	4,540,398	222,421,282	34,107,519	3,057,170(4)	264,839,871
August - Août .....	5,288	15,828	771,015	4,302,184	229,667,123	37,097,116	2,734,356(4)	274,592,910
September - Septembre	5,888	12,514	763,914	5,357,864	228,733,090	37,379,968	2,485,558(4)	274,738,796
October - Octobre .....	6,507	18,159	825,349	6,361,995	251,538,837	41,513,762	3,121,067(4)	303,385,676
November - Novembre .....	5,977	17,347	803,477	6,138,277	262,441,671	40,770,115	2,842,010(4)	313,018,874
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	74,103	182,515	8,678,083	61,534,819	2632,114,747	431,781,012	34,017,951	3,168,383,230
Total November - 1972 - Novembre .....	6,204	17,928	908,857	7,026,851	242,510,965	40,561,812	2,465,040	293,497,657

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
1973

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	319	735,378	8,085	743,782
February - Février .....	284	664,251	7,250	671,785
March - Mars .....	320	704,449	8,158	712,927
April - Avril .....	279	666,866	7,103	674,248
May - Mai .....	301	549,277	5,310	554,888
June - Juin .....	311	554,587	5,339	560,237
July - Juillet .....	307	625,806	5,842 <sup>F</sup>	631,955 <sup>F</sup>
August - Août .....	301	654,460	6,012	660,773
September - Septembre .....	300	595,806	6,319	602,425
October - Octobre .....	276	593,025	6,653	599,954
November - Novembre .....	286	696,461	7,028	703,775
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	3,284	7,040,366	73,099	7,116,749
Total November - 1972 - Novembre .....	296	703,519	8,501	712,316

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
November 1973

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
novembre 1973

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	57,615	23,065	286
Alberta .....	2,883,772	1,985,011	696,461
British Columbia — Colombie-Britannique .....	55,679	55,074	7,028
Canada .....	2,997,066	2,063,150	703,775
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	6,774	1,473	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	6,774	1,473	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	57,615	23,065	...
Alberta .....	2,876,998	1,983,538	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	55,679	55,074	...
Canada .....	2,990,292	2,061,677	...

FOOTNOTES

RENVOIS

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 2,811,675 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

- (1) Comprend le nivelage des points l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
- (3) Comprend 2,811,675 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.







# **Crude petroleum and natural gas production**

DECEMBER 1973

# **Production de pétrole brut et de gaz naturel**

DÉCEMBRE 1973







# CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

---

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

DECEMBER - 1973 - DÉCEMBRE

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1974 - Juin  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 25—No. 12

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada  
Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

## PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

DECEMBER — 1973 — DÉCEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1973 amounted to 62,178,533 barrels or 2,005,759 barrels per day, an increase of 4.5% or 86,770 barrels per day from December 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1973 was 29.1 million barrels (46.8%) to Canadian refineries and 29.7 million barrels (47.8%) was exported. The 5.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 22.9 million barrels, or 738,358 barrels per day.

Natural gas production increased 2.2% to 323,469,519 Mcf. from 316,630,554 Mcf. in December 1972.

The disposition of natural gas for December 1973 is as follows: 20.1 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 60.1 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 88.1 million was exported; 133.3 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 22.1 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En décembre 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 62,178,533 barils ou 2,005,759 barils par jour, soit, par rapport à décembre 1972, une augmentation de 4.5 % ou de 86,770 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1973 se répartit de la manière suivante: 29.1 millions de barils (46.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 29.7 millions de barils (47.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 5.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 22.9 millions de barils ou 738,358 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 2.2 %, passant de 316,630,554 m.p.c. à 323,469,519 m.p.c. entre décembre 1972 et décembre 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 20.1 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 60.1 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 88.1 millions ont été exportés et 133.3 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 22.1 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	670	70,411	440,642	7,436,019
2	February .....	744	60,234	389,712	6,733,206
3	March .....	862	71,535	430,948	7,423,448
4	April .....	858	73,170	419,523	6,905,265
5	May .....	861	74,869	436,047	7,305,592
6	June .....	945	69,211	422,626	7,100,579
7	July .....	1,088	67,754	433,038	7,418,650
8	August .....	808	63,976	432,454	7,400,763
9	September .....	923	64,140	417,950	7,092,086
10	October .....	903	70,461	432,680	7,427,558
11	November .....	582	61,402	412,958	7,020,293
12	December .....	676	61,160	415,321	6,625,620
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	—	—	—	16,452
14	February .....	—	—	—	15,159
15	March .....	—	—	—	16,285
16	April .....	—	—	—	16,818
17	May .....	—	—	—	18,697
18	June .....	—	—	—	19,704
19	July .....	—	—	—	22,417
20	August .....	—	—	—	22,828
21	September .....	—	—	—	22,487
22	October .....	—	—	—	22,975
23	November .....	—	—	—	19,921
24	December .....	—	—	—	20,129
	<u>Propane</u>				
25	January .....	—	—	—	61,981
26	February .....	—	—	—	54,773
27	March .....	—	—	—	61,659
28	April .....	—	—	—	60,402
29	May .....	—	—	—	60,823
30	June .....	—	—	—	61,555
31	July .....	—	—	—	67,527
32	August .....	—	—	—	64,598
33	September .....	—	—	—	59,341
34	October .....	—	—	—	63,282
35	November .....	—	—	—	57,615
36	December .....	—	—	—	57,891
	<u>Butanes</u>				
37	January .....	—	—	—	25,641
38	February .....	—	—	—	23,042
39	March .....	—	—	—	26,002
40	April .....	—	—	—	25,526
41	May .....	—	—	—	25,570
42	June .....	—	—	—	27,879
43	July .....	—	—	—	30,486
44	August .....	—	—	—	31,024
45	September .....	—	—	—	27,324
46	October .....	—	—	—	27,067
47	November .....	—	—	—	23,065
48	December .....	—	—	—	21,172
49	Total December 1973 .....	676	61,160	415,321	6,724,812
50	Total year to date .....	9,920	808,323	5,083,899	87,168,196
51	Total December 1972 .....	673	65,591	443,722	7,482,908

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1973

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
46,397,257	1,914,185	101,918	56,361,102	Janvier .....	1
41,943,764	1,740,260	107,999	50,975,919 <sup>F</sup>	Février .....	2
47,390,472	1,931,917	114,895	57,364,077	Mars .....	3
44,363,503	1,764,479	71,465	53,598,263	Avril .....	4
44,095,357	1,820,458	37,829	53,771,013	Mai .....	5
41,769,403	1,765,291	63,184	51,191,239	Juin .....	6
46,274,686	1,783,433	111,763	56,090,412	Juillet .....	7
46,646,940	1,747,823	115,265	56,408,029	Août .....	8
43,119,039	1,709,465	100,796	52,504,399	Septembre .....	9
46,532,435	1,745,410	39,333	56,248,780	Octobre .....	10
45,373,792	1,670,449	45,271	56,584,747	Novembre .....	11
47,780,202	1,723,097	53,015	56,659,091	Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
5,478,679	92,269	—	5,587,400	Janvier .....	13
4,993,937	91,234	—	5,100,330 <sup>F</sup>	Février .....	14
5,258,867	106,711	—	5,381,863	Mars .....	15
4,921,126	105,453	—	5,043,397	Avril .....	16
3,931,688	99,431	—	4,049,816	Mai .....	17
4,601,882	84,321	—	4,705,907	Juin .....	18
4,736,304	87,859	—	4,846,580	Juillet .....	19
4,884,878	82,637	—	4,990,343	Août .....	20
4,767,545	81,784	—	4,871,816	Septembre .....	21
5,204,758	99,293	—	5,327,026	Octobre .....	22
5,166,189	97,051	—	5,283,161	Novembre .....	23
5,394,655	104,658	—	5,519,442	Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,912,212	55,494	—	3,029,687	Janvier .....	25
2,691,082	49,545	—	2,795,400	Février .....	26
2,878,036	57,257	—	2,996,952	Mars .....	27
2,758,328	50,324	—	2,869,054	Avril .....	28
2,471,944	58,568	—	2,591,335	Mai .....	29
2,559,991	51,027	—	2,672,573	Juin .....	30
2,490,188	52,194	—	2,609,909	Juillet .....	31
2,433,212	46,490	—	2,544,300	Août .....	32
2,307,512	49,730	—	2,416,583	Septembre .....	33
2,684,512	45,186	—	2,792,980	Octobre .....	34
2,876,998	55,679	—	2,990,292	Novembre .....	35
3,014,437	52,372	—	3,124,700	Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,911,467	50,538	—	1,987,646	Janvier .....	37
1,780,369	53,802	—	1,857,213	Février .....	38
1,894,509	63,814	—	1,984,325	Mars .....	39
1,792,046	58,750	—	1,876,322	Avril .....	40
1,526,336	64,130	—	1,616,036	Mai .....	41
1,645,177	61,672	—	1,734,728	Juin .....	42
1,728,607	57,613	—	1,816,706	Juillet .....	43
1,689,156	42,790	—	1,762,970	Août .....	44
1,649,120	58,154	—	1,734,598	Septembre .....	45
1,816,439	59,201	—	1,902,707	Octobre .....	46
1,983,538	55,074	—	2,061,677	Novembre .....	47
2,019,687	60,398	—	2,101,257	Décembre .....	48
58,208,981	1,940,525	53,015	67,404,490	Total décembre 1973 .....	49
654,542,261	23,758,770	962,733	772,334,102	Total cumulatif de l'année .....	50
54,253,281	2,139,960	32,513	64,418,648	Total décembre 1972 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
December 1973

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	676	61,160	415,321	6,611,143	45,863,486
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,840,063
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	4,624
4	Total .....	676	61,160	415,321	6,611,143	47,698,925
5	Condensate .....	—	—	—	14,477	81,277
6	Pentanes plus .....	—	—	—	20,129	5,394,655
7	Net withdrawals .....	676	61,160	415,321	6,645,749	53,174,857
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	676	61,160	415,321	6,645,749	53,174,857
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	230,825
11	Quebec .....	—	—	—	—	1,423,692
12	Ontario .....	—	61,160	160,838	2,513,116	11,106,912
13	Manitoba .....	—	—	12,443	669,562	857,890
14	Saskatchewan .....	—	—	—	212,022	1,483,761
15	Alberta .....	—	—	—	—	5,410,207
16	British Columbia .....	—	—	—	—	3,114,601
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	61,160	173,281	3,394,700	23,627,888
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	—	3,708,523
20	II .....	—	—	241,332	3,689,717	12,303,870
21	IV .....	—	—	—	—	3,726,877
22	V .....	—	—	—	—	5,972,777
23	Total .....	—	—	241,332	3,689,717	25,712,047
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	3,467	—	35,909	1,027,796	1,644,976
25	— Transporters' ....	—	—	18,256	4,479,882	32,904,597
26	Closing — Field and plant ..	3,311	—	38,191	1,025,290	1,686,988
27	— Transporters' ....	—	—	17,590	4,248,100	34,354,496
28	Net changes .....	— 156	—	1,616	— 234,288	1,491,911
29	Deliveries to other purchasers .....	826	—	—	—	64,921
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	13,118
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	34,248
32	Losses and adjustments .....	6	—	— 908	— 204,380	2,230,724
33	Total disposition .....	676	61,160	415,321	6,645,749	53,174,857

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, décembre 1973

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,711,292	112,560	54,775,638	...	54,775,638	Pétrole brut .....	1
—	—	1,840,063	...	1,840,063	Pétrole brut synthétique .....	2
—	59,545	64,169	...	64,169	Moins: repris pour l'injection	3
1,711,292	53,015	56,551,532	...	56,551,532	Total .....	4
11,805	—	107,559	...	107,559	Condensat .....	5
104,658	—	5,519,442	...	5,519,442	Pentanes plus .....	6
1,827,755	53,015	62,178,533	...	62,178,533	Prélèvement net .....	7
...	...	...	22,889,110	22,889,110	Importations .....	8
1,827,755	53,015	62,178,533	22,889,110	85,067,643	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	230,825	8,651,538	8,882,363	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	1,423,692	14,236,172	15,659,864	Québec .....	11
—	—	13,842,026	—	13,842,026	Ontario .....	12
—	—	1,539,895	—	1,539,895	Manitoba .....	13
—	—	1,695,783	—	1,695,783	Saskatchewan .....	14
—	—	5,410,207	—	5,410,207	Alberta .....	15
1,802,460	—	4,917,061	—	4,917,061	Colombie-Britannique .....	16
—	35,359	35,359	—	35,359	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,802,460	35,359	29,094,848	22,887,710	51,982,558	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,708,523	—	3,708,523	District I .....	19
—	—	16,234,919	—	16,234,919	II .....	20
—	—	3,726,877	—	3,726,877	IV .....	21
76,235	—	6,049,012	—	6,049,012	V .....	22
76,235	—	29,719,331	—	29,719,331	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
71,167	64,791	2,848,106	—	2,848,106	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
952,337	—	38,355,072	367,108	38,722,180	— Transporteurs	25
73,224	82,447	2,909,451	—	2,909,451	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
946,402	—	39,566,588	367,108	39,933,696	— Transporteurs	27
— 3,878	17,656	1,272,861	—	1,272,861	Variations nettes .....	28
45,933	—	111,680	—	111,680	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
5,621	—	18,739	—	18,739	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
— 2,160	—	32,088	—	32,088	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 96,456	—	1,928,986	1,400	1,930,386	Pertes et rectifications .....	32
1,827,755	53,015	62,178,533	22,889,110	85,067,643	Total de l'utilisation .....	33



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
December 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	6,905	14,822	763,293	7,852,142	276,131,874
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,214,840	4,774,665
3	Net new production (1 - 2) .....	6,905	14,822	763,293	6,637,302	271,357,209
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	31,343,848
6	Net withdrawals .....	6,905	14,822	763,293	6,637,302	240,013,361
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	199	—	—	383,633	1,320,779
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	24,835	1,221,341
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	155,727	38,727,696
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	161,493	12,103,246
10	Other uses .....	—	—	—	152,017	295,589
11	Adjustment .....	—	—	—	68,103	— 1,637,110
12	Deliveries of marketable gas .....	6,706	14,822	763,293	5,691,494	187,981,820
13	Total disposition .....	6,905	14,822	763,293	6,637,302	240,013,361
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas					
14a	Plants .....	—	—	—	1,316,808	157,075,428
14b	Fields .....	6,706	14,822	763,293	4,374,686	30,906,392
15	Total (14a + 14b) .....	6,706	14,822	763,293	5,691,494	187,981,820
16	Receipts from distributor storage .....	—	54,837	11,805,691	1,253,496	753,472
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	19,223	—	134,183
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	6,706	69,659	12,588,207	6,944,990	188,869,475
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	1,081,897
20	Alberta .....	—	—	—	—	32,383,099
21	Saskatchewan .....	—	—	—	5,484,257	5,337,181
22	Manitoba .....	—	—	—	—	7,442,866
23	Ontario .....	—	—	12,581,622	—	47,820,915
24	Quebec .....	—	69,659	—	—	7,060,296
25	New Brunswick .....	5,152	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	5,152	69,659	12,581,622	5,484,257	101,126,254
27	Exports .....	—	—	—	—	67,141,941
28	Other deliveries(1,2) .....	—	—	2,064	30,880	737,338
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	584,379	1,629,673
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	16,126	4,981
31	Pipeline fuel .....	—	—	4,521	312,940	8,896,060
32	Pipeline losses, etc. ....	1,554	—	—	516,408	9,333,228
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6,706	69,659	12,588,207	6,944,990	188,869,475

See Footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
décembre 1973

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		No
Mcf, at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
45,190,875(3)	156,223	330,116,134	...	330,116,134		
533,476	123,634	6,646,615	...	6,646,615		
44,657,399	32,589	323,469,519	...	323,469,519		
—	—	—	...	—		
414,231	—	31,758,079	...	31,758,079		
44,243,168	32,589	291,711,440	...	291,711,440		
656,322	—	2,360,933	...	2,360,933		
1,302	—	1,247,478	...	1,247,478		
4,373,956	—	43,257,379	...	43,257,379		
2,260,800	—	14,525,539	...	14,525,539		
—	32,589	480,195	...	480,195		
— 175,333	—	— 1,744,340	...	— 1,744,340		
37,126,121	—	231,584,256	...	231,584,256		
44,243,168	32,589	291,711,440	...	291,711,440		
36,692,034	—	195,084,270	...	195,084,270		
434,087	—	36,499,986	...	36,499,986		
37,126,121	—	231,584,256	...	231,584,256		
3,890	—	13,871,386	...	13,871,386		
—	—	—	1,456,369	1,456,369		
126,223	—	279,629	2,037,426	2,317,055		
37,256,234	—	245,735,271	3,493,795	249,229,066		
13,993,082	—	15,074,979	—	15,074,979		
—	—	32,383,099	4,325	32,387,424		
—	—	10,821,438	—	10,821,438		
—	—	7,442,866	—	7,442,866		
—	—	60,402,537	1,452,044	61,854,581		
—	—	7,129,955	—	7,129,955		
—	—	5,152	—	5,152		
13,993,082	—	133,260,026	1,456,369	134,716,395		
21,000,204	—	88,142,145	—	88,142,145		
—	—	770,282	2,037,426	2,807,708		
—	—	2,214,052	—	2,214,052		
158,353	—	179,460	—	179,460		
1,861,069	—	11,074,590	—	11,074,590		
243,526	—	10,094,716	—	10,094,716		
37,256,234	—	245,735,271	3,493,795	249,229,066		

A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT

Approvisionnement

Production originale brute .....	1
Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
Production originale nette (1 - 2) .....	3
Gaz récupéré .....	4
Moins: gaz injecté et stocké .....	5
Prélèvement net .....	6

Utilisation

Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
Pertes en cours de traitement .....	9a
Autres emplois et utilisations .....	9b
Autres utilisations .....	10
Rectifications .....	11
Livraisons de gaz marchand .....	12
Total de l'utilisation .....	13

B. DISTRIBUTION DE GAZ

Approvisionnement

<u>Arrivages de gaz marchand</u> .....	14
Usines .....	14a
Gisements .....	14b
Total (14a + 14b) .....	15
Déstockage par les distributeurs .....	16
Importations .....	17
Autres arrivages(1) .....	17a
Approvisionnement total en gaz marchand ....	18
(15 + 16 + 17 + 17a).	

Utilisation

<u>Ventes</u> .....	
Colombie-Britannique .....	19
Alberta .....	20
Saskatchewan .....	21
Manitoba .....	22
Ontario .....	23
Québec .....	24
Nouveau-Brunswick .....	25
Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
Exportations .....	27
Autres livraisons (1,2) .....	28
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu- teurs .....	29
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
Gaz consommé dans les réseaux .....	31
Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
Total de l'utilisation de gaz marchand .....	33
(de 26 à 32 inclusivement).	

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 4. Production originale nette de gas naturel par mois et par province,  
1973

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier .....	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712(4)	318,452,267
February - Février .....	9,222	17,738	740,965	6,375,987	239,357,311	39,236,554	3,101,310(4)	288,839,087
March - Mars .....	9,150	17,988	805,836	6,484,224	255,725,763	42,729,321	3,464,428(4)	309,236,710
April - Avril .....	5,781	17,984	807,776	5,342,867	238,788,754	41,184,977	3,327,074(4)	289,475,213
May - Mai .....	5,742	17,810	834,689	5,141,895	223,889,618	39,493,505	3,321,446(4)	272,704,705
June - Juin .....	5,602	14,653	777,209	4,459,066	216,630,936	34,153,835	3,057,820(4)	259,099,121
July - Juillet .....	5,331	13,357	694,814	4,540,398	222,421,282	34,107,519	3,057,170(4)	264,839,871
August - Août .....	5,288	15,828	771,015	4,302,184	229,667,123	37,097,116	2,734,356(4)	274,592,910
September - Septembre	5,888	12,514	763,914	5,357,864	228,733,090	37,379,968	2,485,558(4)	274,738,796
October - Octobre .....	6,507	18,159	825,349	6,361,995	251,538,837	41,513,762	3,121,067(4)	303,385,676
November - Novembre ...	5,977	17,347	803,477	6,138,277	262,441,671	40,770,115	2,842,010(4)	313,018,874
December - Décembre ...	6,905	14,822	763,293	6,637,302	271,357,709	41,834,939	2,855,049(4)	323,469,519
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	81,008	197,337	9,441,376	68,172,121	2,903,471,956	473,615,951	36,873,000	3,491,852,749
Total December - 1972 - Décembre .....	7,768	17,118	860,441	7,153,422	262,630,733	42,532,859	3,428,213(4)	316,630,554

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
1973

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
1973

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	319	735,378	8,085	743,782
February - Février .....	284	664,251	7,250	671,785
March - Mars .....	320	704,449	8,158	712,927
April - Avril .....	279	666,866	7,103	674,248
May - Mai .....	301	549,277	5,310	554,888
June - Juin .....	311	554,587	5,339	560,237
July - Juillet .....	307	625,806	5,842 <sup>†</sup>	631,955 <sup>†</sup>
August - Août .....	301	654,460	6,012	660,773
September - Septembre .....	300	595,806	6,319	602,425
October - Octobre .....	276	593,025	6,653	599,954
November - Novembre .....	286	696,461	7,028	703,775
December - Décembre .....	248	719,305	7,606	727,159
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	3,532	7,759,671	80,705	7,843,908
Total December - 1972 - Décembre .....	300	736,352	8,529	745,181

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
December 1973

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
décembre 1973

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	57,891	21,172	248
Alberta .....	3,024,031	2,028,851	719,305
British Columbia — Colombie-Britannique .....	52,372	60,398	7,606
Canada .....	3,134,294	2,110,421	727,159
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	9,594	9,164	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	9,594	9,164	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	57,891	21,172	...
Alberta .....	3,014,437	2,019,687	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	52,372	60,398	...
Canada .....	3,124,700	2,101,257	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 2,822,460 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
- (3) Comprend 2,822,460 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.











GOVERNMENT  
Publications

BINDING SECT. NOV 23 1977

Government  
Publications

